

TỔNG CÔNG TY CỔ PHẦN VINACONEX
VINACONEX CORPORATION
CÔNG TY CỔ PHẦN NEDI2
NEDI2 JOINT STOCK COMPANY

CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM
SOCIALIST REPUBLIC OF VIETNAM
Độc lập - Tự do - Hạnh phúc
Independence - Freedom – Happiness

Số/No: 129/2026/CV-NEDI2

V/v: Công bố BCTC quý 1/2026 và giải
trình chênh lệch lợi nhuận sau thuế quý
1/2026 so với quý 1/2025

V/v: *Announcement of financial
statements for the 1 quarter of 2026 and
the Explanation Document for the
Difference in Net Profit After Tax between
quarter 1/2026 and quarter 1/2025*

Lào Cai, ngày 17 tháng 4 năm 2026

Lao Cai, dated 17 month 4 year 2026

Kính gửi: - Ủy ban Chứng khoán Nhà Nước/ *State Securities Commission*
Dear to: - Sở Giao dịch Chứng khoán Hà Nội/ *Hanoi Stock Exchange*

1. Tên Công ty: Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển điện Miền Bắc 2/ *Company name: Electricity Investment and Development Joint Stock Company 2.*

2. Mã chứng khoán/ *Stock code: ND2*

3. Địa chỉ trụ sở chính: Thôn San Bang, Xã Bát Xát, Tỉnh Lào Cai, Việt Nam/ *Head office address: San Bang Village, Bat Xat Commune, Lao Cai Province, Vietnam.*

4. Điện thoại/ *Tel: 0214 3868 928* Fax: 0214 3868 928

5. Người thực hiện công bố thông tin: Ông Đỗ Vương Cường Tổng Giám đốc Công ty người đại diện theo Pháp Luật/ *Person Responsible for Information Disclosure: Mr. Do Vuong Cuong, General Director of the Company, the Legal Representative.*

6. Nội dung công bố thông tin/ *Content of Information Disclosure:*

6.1. Công bố thông tin Báo cáo tài chính quý 1 năm 2026 kết thúc ngày 31/03/2026 của Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển Điện Miền Bắc 2 bao gồm: BCĐKT, BCKQKD, BCLCTT, TMBCTC kèm theo/ *Disclosure of the Financial Statements for quarter 1 ending on March 31, 2026 of Northern Electricity Investment and Development Joint Stock Company 2, including: the Balance Sheet, Income Statement, Cash Flow Statement, and Notes to Financial Statements attached.*

6.2. Công bố thông tin về văn bản giải trình chênh lệch lợi nhuận sau thuế quý 1/2026 so với lợi nhuận sau thuế quý 1/2025 kèm theo / *Disclosure of the Explanation Document for the Difference in Net Profit After Tax between quarter 1/2026 and quarter 1/2025, attached*

7. Địa chỉ Website đăng tải toàn bộ Báo cáo tài chính quý 1/2026 của Công ty và văn bản giải trình chênh lệch lợi nhuận sau thuế quý 1/2026 so với lợi nhuận sau thuế quý 1/2025 tại đường dẫn <http://nedi2.com.vn> của Công ty/ *Website Address for Accessing the Full Financial Statements for quarter 1/2026 of company and the Explanation Document for the Difference in Net Profit After Tax between quarter 1/2026 and quarter 1/2025 at the link: http://nedi2.com.vn of the Company.*



Chúng tôi xin cam kết các thông tin công bố trên đây là đúng sự thật và hoàn toàn chịu trách nhiệm trước Pháp luật về nội dung các thông tin đã công bố/ *We hereby certify that the information disclosed above is true and take full responsibility before the law for the contents of the disclosed information.*

Nơi nhận/ Recipients: *lv*

- Như kính gửi/ As addressed above;

- Lưu TCHC/ Filed at Organization

Administration Department

vt
NGƯỜI ĐẠI DIỆN THEO PHÁP LUẬT
LEGAL REPRESENTATIVE



q
TỔNG GIÁM ĐỐC
Đỗ Vương Cường



Mẫu số 01-A
Sample 01-A

TỔNG CÔNG TY CỔ PHẦN VINACONEX
VINACONEX CORPORATION
CÔNG TY CỔ PHẦN NEDI2
NEDI2 JOINT STOCK COMPANY

CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM
SOCIALIST REPUBLIC OF VIETNAM
Độc lập - Tự do - Hạnh phúc
Independence - Freedom - Happiness

Số/No: 130/2026/CV-NEDI2

Lào Cai, ngày 17 tháng 4 năm 2026
Lao Cai, dated 17 month 4 year 2026

CÔNG BỐ THÔNG TIN ĐỊNH KỲ BÁO CÁO TÀI CHÍNH
PERIODIC DISCLOSURE OF FINANCIAL STATEMENTS

Kính gửi: Sở Giao dịch Chứng khoán Hà Nội
To: Hanoi Stock Exchange

Thực hiện quy định tại khoản 3 Điều 14 Thông tư số 96/2020/TT-BTC ngày 16/11/2020 của Bộ Tài chính hướng dẫn công bố thông tin trên thị trường chứng khoán, Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển Điện Miền Bắc 2 (NEDI2) thực hiện công bố thông tin báo cáo tài chính (BCTC) quý 1 năm 2026 với Sở Giao dịch Chứng khoán Hà Nội như sau/ Pursuant to Clause 3, Article 14 of Circular No. 96/2020/TT-BTC dated 16 November 2020 of the Ministry of Finance providing guidance on information disclosure in the securities market, Northern Electricity Investment and Development Joint Stock Company 2 (NEDI2) hereby discloses its financial statements for the 1 quarter of 2026 to the Hanoi Stock Exchange as follows.

1. Tên tổ chức: Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển Điện Miền Bắc 2

Organization name: Northern Electricity Development and Investment Joint Stock Company 2

- Mã chứng khoán/ Stock code: ND2

- Địa chỉ: Thôn San Bang, Xã Bát Xát, Tỉnh Lào Cai, Việt Nam/ Address: San Bang Village, Bat Xat Commune, Lao Cai Province, Vietnam.

- Điện thoại liên hệ/ Tel: (0214) 3868 928

Fax: (0214) 3868 928

- Email: nedi2.hn@nedi2.com.vn

Website: nedi2.com.vn

2. Nội dung thông tin công bố/ Disclosed Information Content:

- BCTC quý 1 / năm 2026/ Financial statements for the 1 quarter of 2026

☒ BCTC riêng (TCNY không có công ty con và đơn vị kế toán cấp trên có đơn vị trực thuộc)/ Separate Financial Statements (for listed organization does not have any subsidiaries, and the superior accounting unit has affiliated units)

☐ BCTC hợp nhất (TCNY có công ty con)/ Consolidated Financial Statements (for listed organizations with subsidiaries);

☐ BCTC tổng hợp (TCNY có đơn vị kế toán trực thuộc tổ chức bộ máy kế toán riêng)/ Combined Financial Statements (for listed organizations with affiliated accounting units that have independent accounting systems).

- Các trường hợp thuộc diện phải giải trình nguyên nhân / Cases that require explanation:

+ Lợi nhuận sau thuế thu nhập doanh nghiệp tại báo cáo kết quả kinh doanh của kỳ báo cáo thay đổi từ 10% trở lên so với báo cáo cùng kỳ năm trước / Profit after corporate income tax in the business results report of the reporting period changes by 10% or more compared to the same period last year:

☒ Có / Yes

☐ Không / No

Văn bản giải trình trong trường hợp tích có / Explanation document in case of selection "Yes":

☒ Có / Yes

☐ Không / No



Thông tin này đã được công bố trên trang thông tin điện tử của công ty vào ngày: 17/04/2026... tại đường dẫn: <http://nedi2.com.vn/> This information was disclosed on the Company's website on: 17/04/2026..... at the link: <http://nedi2.com.vn>

Tài liệu đính kèm/ Attached Documents:

- BCTC quý 1 năm 2026 / Financial Statements quarter I 2026
- Giải trình chênh lệch lợi nhuận sau thuế quý 1/2026 so với quý 1/2025/ Explanation Document for the Difference in Net Profit After Tax between quarter 1/2026 and quarter 1/2025

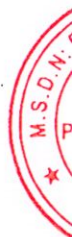
ĐẠI DIỆN TỔ CHỨC
ORGANIZATION REPRESENTATIVE
NGƯỜI ĐẠI DIỆN THEO PHÁP LUẬT
LEGAL REPRESENTATIVE



Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển điện Miền Bắc 2

Báo cáo tài chính

Cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 03 năm 2026



Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển điện Miền Bắc 2

MỤC LỤC

	<i>Trang</i>
Thông tin chung	1
Báo cáo của Ban Tổng Giám đốc	2
Báo cáo tình hình tài chính	3 - 4
Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh	5
Báo cáo lưu chuyển tiền tệ	6 - 7
Thuyết minh báo cáo tài chính	8 - 30

33
C
HÀ
M
T

Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển điện Miền Bắc 2

Ngày 31 tháng 03 năm 2026

THÔNG TIN CHUNG

CÔNG TY

Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển điện Miền Bắc 2 ("Công ty") là một công ty cổ phần được thành lập theo Luật Doanh nghiệp của Việt Nam theo Giấy Chứng nhận Đầu tư số 12121000084 do Sở Kế hoạch và Đầu tư tỉnh Lào Cai cấp lần đầu vào ngày 10 tháng 4 năm 2008 và các Giấy Chứng nhận Đăng ký Đầu tư điều chỉnh sau đó với lần điều chỉnh gần nhất là lần thứ 3 được cấp ngày 25 tháng 4 năm 2015. Công ty cũng nhận được Giấy Chứng nhận Đăng ký Doanh nghiệp số 5300215527 cấp ngày 6 tháng 5 năm 2004 với lần điều chỉnh gần nhất là lần thứ 13 vào ngày 2 tháng 12 năm 2025.

Tại ngày 22 tháng 7 năm 2010, Công ty đã hoàn tất việc đăng ký niêm yết tại Sở Giao dịch Chứng khoán Hà Nội với mã chứng khoán là ND2.

Hoạt động chính trong năm hiện tại của Công ty là sản xuất điện.

Công ty có trụ sở chính tại thôn San Bang, xã Bát Xát, tỉnh Lào Cai, và văn phòng đại diện tại tầng 9, tòa nhà Vinaconex Tower, số 34 Láng Hạ, phường Láng, thành phố Hà Nội, Việt Nam.

HỘI ĐỒNG QUẢN TRỊ

Các thành viên Hội đồng Quản trị trong năm và vào ngày lập báo cáo này như sau:

Ông Vũ Mạnh Hùng	Chủ tịch Thành viên	bổ nhiệm ngày 24 tháng 2 năm 2026 miễn nhiệm ngày 24 tháng 2 năm 2026
Ông Dương Văn Mậu	Chủ tịch	miễn nhiệm ngày 24 tháng 2 năm 2026
Ông Vũ Đức Thịnh	Thành viên	
Ông Kurata Kohei	Thành viên	bổ nhiệm ngày 16 tháng 4 năm 2025
Ông Katsuhito Miyajima	Thành viên	miễn nhiệm ngày 16 tháng 4 năm 2025
Ông Yusuke Takahashi	Thành viên	

BAN KIỂM SOÁT

Các thành viên Ban kiểm soát trong năm và vào ngày lập báo cáo này như sau:

Ông Vũ Văn Mạnh	Trưởng ban
Bà Nguyễn Thị Quỳnh Trang	Thành viên
Ông Lê Thanh Hải	Thành viên

BAN TỔNG GIÁM ĐỐC

Các thành viên Ban Tổng Giám đốc trong năm và vào ngày lập báo cáo này như sau:

Ông Đỗ Vương Cường	Tổng Giám đốc
Ông Ngô Mạnh Cường	Phó Tổng Giám đốc

NGƯỜI ĐẠI DIỆN THEO PHÁP LUẬT

Người đại diện theo pháp luật của Công ty trong năm và vào ngày lập báo cáo này là Ông Đỗ Vương Cường, Tổng Giám đốc.

Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển điện Miền Bắc 2

TRÁCH NHIỆM CỦA BAN TỔNG GIÁM ĐỐC ĐỐI VỚI BÁO CÁO TÀI CHÍNH CỦA CÔNG TY

Ban Tổng Giám đốc chịu trách nhiệm đảm bảo báo cáo tài chính cho từng năm tài chính phản ánh trung thực và hợp lý tình hình tài chính, kết quả hoạt động kinh doanh và tình hình lưu chuyển tiền tệ của Công ty trong kỳ. Trong quá trình lập báo cáo tài chính, Ban Tổng Giám đốc cần phải:

- ▶ lựa chọn các chính sách kế toán thích hợp và áp dụng các chính sách này một cách nhất quán;
- ▶ thực hiện các đánh giá và ước tính một cách hợp lý và thận trọng;
- ▶ nêu rõ các chuẩn mực kế toán áp dụng cho Công ty có được tuân thủ hay không và tất cả những sai lệch trọng yếu so với những chuẩn mực này đã được trình bày và giải thích trong báo cáo tài chính; và
- ▶ lập báo cáo tài chính trên cơ sở nguyên tắc hoạt động liên tục trừ trường hợp không thể cho rằng Công ty sẽ tiếp tục hoạt động.

Ban Tổng Giám đốc chịu trách nhiệm đảm bảo việc các sổ sách kế toán thích hợp được lưu giữ để phản ánh tình hình tài chính của Công ty, với mức độ chính xác hợp lý, tại bất kỳ thời điểm nào và đảm bảo rằng các sổ sách kế toán tuân thủ với chế độ kế toán đã được áp dụng. Ban Tổng Giám đốc cũng chịu trách nhiệm về việc quản lý các tài sản của Công ty và do đó phải thực hiện các biện pháp thích hợp để ngăn chặn và phát hiện các hành vi gian lận và những vi phạm khác.

Ban Tổng Giám đốc cam kết đã tuân thủ những yêu cầu nêu trên trong việc lập báo cáo tài chính kèm theo.



Đỗ Vương Cường
Tổng Giám đốc

Lào Cai, Việt Nam

Ngày 13 tháng 04 năm 2026

Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển điện Miền Bắc 2

BÁO CÁO TÌNH HÌNH TÀI CHÍNH
Ngày 31 tháng 03 năm 2026

B01-DN

Đơn vị tính: VND

Chỉ tiêu	Mã số	Thuyết minh	Ngày 31 tháng 3 Năm 2026	Ngày 31 tháng 12 Năm 2025
1	2	3	4	5
A - TÀI SẢN NGẮN HẠN	100		97.515.354.864	205.003.760.775
I. Tiền và các khoản tương đương tiền	110		5.967.636.381	106.540.049.626
1. Tiền	111		5.967.636.381	2.040.049.626
2. Các khoản tương đương tiền	112			104.500.000.000
II. Đầu tư tài chính ngắn hạn	120		36.000.000.000	
1. Đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn	123		36.000.000.000	
III. Các khoản phải thu ngắn hạn	130		32.090.651.724	74.455.770.417
1. Phải thu ngắn hạn của khách hàng	131		25.626.457.817	60.902.372.248
2. Trả trước cho người bán ngắn hạn	132		1.615.268.182	2.114.108.834
3. Phải thu ngắn hạn khác	135		6.079.305.903	12.669.669.513
4. Dự phòng phải thu ngắn hạn khó đòi (*)	136		(1.230.380.178)	(1.230.380.178)
IV. Hàng tồn kho	140		23.064.949.352	23.510.314.757
1. Hàng tồn kho	141		27.365.003.548	27.810.368.953
2. Dự phòng giảm giá hàng tồn kho (*)	142		(4.300.054.196)	(4.300.054.196)
VI. Tài sản ngắn hạn khác	160		392.117.407	497.625.975
1. Chi phí chờ phân bổ ngắn hạn	161		249.217.347	398.747.754
2. Thuế và các khoản khác phải thu Nhà nước	163		142.900.060	98.878.221
B - TÀI SẢN DÀI HẠN	200		1.258.199.191.629	1.281.472.633.391
I. Các khoản phải thu dài hạn	210		5.000.000	
1. Phải thu dài hạn khác	215		5.000.000	
II. Tài sản cố định	220		1.212.313.467.798	1.234.108.220.074
1. TSCĐ hữu hình	221		1.212.313.467.798	1.234.108.220.074
- Nguyên giá	222		2.143.602.418.973	2.142.307.418.973
- Giá trị hao mòn lũy kế (*)	223		(931.288.951.175)	(908.199.198.899)
VI. Tài sản dài hạn khác	270		45.880.723.831	47.364.413.317
1. Chi phí chờ phân bổ dài hạn	271		45.880.723.831	47.364.413.317
TỔNG CỘNG TÀI SẢN	280		1.355.714.546.493	1.486.476.394.166

Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển điện Miền Bắc 2

BÁO CÁO TÌNH HÌNH TÀI CHÍNH (tiếp theo)
Ngày 31 tháng 03 năm 2026

B01 - DN

Đơn vị tính : VND

Chỉ tiêu	Mã số	Thuyết minh	Ngày 31 tháng 3 năm 2026	Ngày 31 tháng 12 năm 2025
1	2	3	4	5
C - NỢ PHẢI TRẢ	300		427.328.514.969	557.692.141.408
I. Nợ ngắn hạn	310		11.612.542.596	199.476.169.035
1. Phải trả người bán ngắn hạn	311		2.607.383.424	3.327.813.426
2. Thuế và các khoản phải nộp Nhà nước NH	314		1.443.413.112	7.345.041.262
3. Phải trả người lao động	315		1.248.288.776	3.546.682.943
4. Chi phí phải trả ngắn hạn	316		595.952.735	615.358.286
5. Phải trả ngắn hạn khác	320		5.707.967.218	8.593.084.133
6. Vay và nợ thuê tài chính ngắn hạn	321		9.537.331	176.048.188.985
II. Nợ dài hạn	330		415.715.972.373	358.215.972.373
1. Vay và nợ thuê tài chính dài hạn	339		415.715.972.373	358.215.972.373
D - VỐN CHỦ SỞ HỮU	400		928.386.031.524	928.784.252.758
1. Vốn góp của chủ sở hữu	411		499.939.607.633	499.939.607.633
- Cổ phiếu phổ thông có quyền biểu quyết	411a		499.939.607.633	499.939.607.633
2. Thặng dư vốn cổ phần	412		14.388.399.680	14.388.399.680
10. Lợi nhuận sau thuế chưa phân phối	420		414.058.024.211	414.456.245.445
- LNST chưa phân phối lũy kế đến cuối kỳ trước	420a		414.456.245.445	199.812.995.154
- LNST chưa phân phối kỳ này	420b		(398.221.234)	214.643.250.291
TỔNG CỘNG NGUỒN VỐN	440		1.355.714.546.493	1.486.476.394.166

Lào Cai, Việt Nam
Ngày 13 tháng 04 năm 2026

Vũ Mạnh Hải
Người lập

Ngô Diệp Hằng
Kế toán trưởng



Đỗ Vương Cường
Tổng Giám Đốc

Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển điện Miền Bắc 2

KẾT QUẢ HOẠT ĐỘNG SẢN XUẤT KINH DOANH
Tại ngày 31 tháng 03 năm 2026

B 02 - DN

Đơn vị tính: VND

Chỉ tiêu	Mã số	QUÝ I		LŨY KẾ TỪ ĐẦU NĂM ĐẾN CUỐI QUÝ	
		Năm nay	Năm trước	Năm nay	Năm trước
1. Doanh thu bán hàng	01	41.262.874.974	39.089.137.160	41.262.874.974	39.089.137.160
2. Các khoản giảm trừ doanh thu	02				
3. Doanh thu thuần về bán hàng (10=01- 02)	10	41.262.874.974	39.089.137.160	41.262.874.974	39.089.137.160
4. Giá vốn hàng bán	11	31.265.727.554	29.661.301.068	31.265.727.554	29.661.301.068
5. Lợi nhuận gộp về bán hàng (20=10-11)	20	9.997.147.420	9.427.836.092	9.997.147.420	9.427.836.092
6. Doanh thu hoạt động tài chính	22	173.852.223	18.284.731	173.852.223	18.284.731
7. Chi phí tài chính	23	7.883.435.447	9.954.214.286	7.883.435.447	9.954.214.286
- Trong đó: Chi phí lãi vay	24	7.883.435.447	9.954.214.286	7.883.435.447	9.954.214.286
8. Chi phí bán hàng	25				
9. Chi phí quản lý doanh nghiệp	26	3.026.577.267	3.007.445.395	3.026.577.267	3.007.445.395
10. Lợi nhuận thuần từ hoạt động kinh doanh (30=12+20+22- (23+25+26))	30	(739.013.071)	(3.515.538.858)	(739.013.071)	(3.515.538.858)
11. Thu nhập khác	31	423.763.122	416.680.756	423.763.122	416.680.756
12. Chi phí khác	32	55.000.507	31.839.118	55.000.507	31.839.118
13. Lợi nhuận khác (40=31-32)	40	368.762.615	384.841.638	368.762.615	384.841.638
14. Tổng lợi nhuận kế toán trước thuế (50=30+40)	50	(370.250.456)	(3.130.697.220)	(370.250.456)	(3.130.697.220)
15. Chi phí thuế TNDN hiện hành	51	27.970.778		27.970.778	
16. Lợi nhuận sau thuế thu nhập doanh nghiệp (60=50-51-52)	60	(398.221.234)	(3.130.697.220)	(398.221.234)	(3.130.697.220)

Lào Cai, Việt Nam

Ngày 13 tháng 04 năm 2026



Vũ Mạnh Hải
Người lập



Ngô Diệp Hằng
Kế toán trưởng



Đỗ Vương Cường
Tổng Giám Đốc

Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển điện Miền Bắc 2

BÁO CÁO LƯU CHUYỂN TIỀN TỆ
Tại ngày 31 tháng 03 năm 2026

B03 - DN

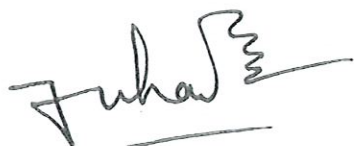
Chỉ tiêu	Mã số	TM	Ngày 31 tháng 03 năm 2026	Ngày 31 tháng 03 năm 2025
1	2	3	4	5
I. Lưu chuyển tiền từ hoạt động kinh doanh				
1. Lợi nhuận trước thuế	01		(370.250.456)	(3.130.697.220)
2. Điều chỉnh cho các khoản				
- Khấu hao TSCĐ và BĐSĐT	02		23.089.752.276	23.169.964.716
- Lãi, lỗ từ hoạt động đầu tư, tài chính	05		(173.852.223)	(18.284.731)
- Chi phí đi vay	06		7.883.435.447	9.954.214.286
3. Lợi nhuận từ hoạt động kinh doanh trước thay đổi vốn lưu động	08		30.429.085.044	29.975.197.051
- Tăng, giảm các khoản phải thu	09		42.316.124.209	12.555.324.764
- Tăng, giảm hàng tồn kho	10		445.365.405	1.166.360.305
- Tăng, giảm các khoản phải trả (không kể lãi vay phải trả, thuế thu nhập doanh nghiệp phải nộp)	11		(9.021.933.812)	(7.512.792.482)
- Tăng, giảm chi phí chờ phân bổ	12		1.633.219.893	(183.637.716)
- Tăng, giảm chứng khoán kinh doanh	13			
- Chi phí đi vay đã trả	14		(7.883.435.447)	(10.662.795.584)
- Thuế thu nhập doanh nghiệp đã nộp	15		(2.831.039.106)	(1.446.146.967)
Lưu chuyển tiền thuần từ hoạt động kinh doanh	20		55.087.386.186	23.891.509.371
II. Lưu chuyển tiền từ hoạt động đầu tư				
1. Tiền chi để mua sắm, xây dựng TSCĐ và các tài sản dài hạn khác	21		(1.295.000.000)	
3. Tiền chi cho vay, mua các công cụ nợ của đơn vị khác	23		(44.500.000.000)	
4. Tiền thu hồi cho vay, bán lại các công cụ nợ của đơn vị khác	24		8.500.000.000	
7. Tiền thu lãi cho vay, cổ tức và lợi nhuận được chia	27		173.852.223	18.284.731
Lưu chuyển tiền thuần từ hoạt động đầu tư	30		(37.121.147.777)	18.284.731
III. Lưu chuyển tiền từ hoạt động tài chính				
3. Tiền thu từ đi vay	33		34.021.625.836	24.847.840.342
4. Tiền trả nợ gốc vay	34		(152.560.277.490)	(83.773.747.871)
6. Cổ tức, lợi nhuận đã trả cho chủ sở hữu	36			(114.622.250)
Lưu chuyển tiền thuần từ hoạt động tài chính	40		(118.538.651.654)	(59.040.529.779)

Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển điện Miền Bắc 2

BÁO CÁO LƯU CHUYỂN TIỀN TỆ (tiếp theo)
 Tại ngày 31 tháng 03 năm 2026

B03 - DN

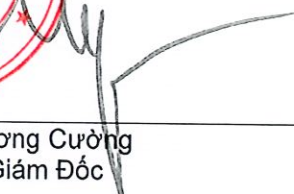
Chỉ tiêu	Mã số	TM	Ngày 31 tháng 03 năm 2026	Ngày 31 tháng 03 năm 2025
1	2	3	4	5
Lưu chuyển tiền thuần trong kỳ ($50 = 20+30+40$)	50		(100.572.413.245)	(35.130.735.677)
Tiền và tương đương tiền đầu kỳ	60		106.540.049.626	47.926.990.575
Ảnh hưởng của thay đổi tỷ giá hối đoái quy đổi ngoại tệ	61			
Tiền và tương đương tiền cuối kỳ ($70 = 50+60+61$)	70		5.967.636.381	12.796.254.898



Vũ Mạnh Hải
 Người lập



Ngô Diệp Hằng
 Kế toán trưởng

Đỗ Vương Cường
 Tổng Giám Đốc

Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển điện Miền Bắc 2

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH

Tại ngày 31 tháng 03 năm 2026

1. THÔNG TIN VỀ CÔNG TY

Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển điện Miền Bắc 2 ("Công ty") là một công ty cổ phần được thành lập theo Luật Doanh nghiệp của Việt Nam theo Giấy Chứng nhận Đầu tư số 12121000084 do Sở Kế hoạch và Đầu tư tỉnh Lào Cai cấp lần đầu vào ngày 10 tháng 4 năm 2008 và các Giấy Chứng nhận Đăng ký Đầu tư điều chỉnh sau đó với lần điều chỉnh gần nhất là lần thứ 3 được cấp ngày 25 tháng 4 năm 2015. Công ty cũng nhận được Giấy Chứng nhận Đăng ký Doanh nghiệp số 5300215527 cấp ngày 6 tháng 5 năm 2004 với lần điều chỉnh gần nhất là lần thứ 13 vào ngày 2 tháng 12 năm 2025.

Tại ngày 22 tháng 7 năm 2010, Công ty đã hoàn tất việc đăng ký niêm yết tại Sở Giao dịch Chứng khoán Hà Nội với mã chứng khoán là ND2.

Hoạt động chính trong năm hiện tại của Công ty là sản xuất điện.

Chu kỳ sản xuất, kinh doanh thông thường của Công ty là 12 tháng.

Công ty có trụ sở chính tại thôn Ban Sang, xã Bát Xát, tỉnh Lào Cai, và văn phòng đại diện tại tầng 9, tòa nhà Vinaconex Tower, số 34 Láng Hạ, phường Láng, thành phố Hà Nội, Việt Nam.

Số lượng nhân viên của Công ty tại ngày 31 tháng 03 năm 2026 là 66 (ngày 31 tháng 12 năm 2025: 69).

2. CƠ SỞ TRÌNH BÀY

2.1 *Chuẩn mực và Chế độ kế toán áp dụng*

Báo cáo tài chính của Công ty ("Công ty") được trình bày bằng đồng Việt Nam ("VND") phù hợp với Chế độ kế toán doanh nghiệp Việt Nam và các Chuẩn mực kế toán Việt Nam do Bộ Tài chính ban hành theo:

- ▶ Quyết định số 149/2001/QĐ-BTC ngày 31 tháng 12 năm 2001 về việc ban hành bốn Chuẩn mực kế toán Việt Nam (Đợt 1);
- ▶ Quyết định số 165/2002/QĐ-BTC ngày 31 tháng 12 năm 2002 về việc ban hành sáu Chuẩn mực kế toán Việt Nam (Đợt 2);
- ▶ Quyết định số 234/2003/QĐ-BTC ngày 30 tháng 12 năm 2003 về việc ban hành sáu Chuẩn mực kế toán Việt Nam (Đợt 3);
- ▶ Quyết định số 12/2005/QĐ-BTC ngày 15 tháng 2 năm 2005 về việc ban hành sáu Chuẩn mực kế toán Việt Nam (Đợt 4); và
- ▶ Quyết định số 100/2005/QĐ-BTC ngày 28 tháng 12 năm 2005 về việc ban hành bốn Chuẩn mực kế toán Việt Nam (Đợt 5).

Theo đó, báo cáo tài chính được trình bày kèm theo và việc sử dụng báo cáo này không dành cho các đối tượng không được cung cấp các thông tin về các thủ tục và nguyên tắc và thông lệ kế toán tại Việt Nam và hơn nữa không được chủ định trình bày tình hình tài chính, kết quả hoạt động kinh doanh và lưu chuyển tiền tệ theo các nguyên tắc và thông lệ kế toán được chấp nhận rộng rãi ở các nước và lãnh thổ khác ngoài Việt Nam.

2.2 *Hình thức sổ kế toán áp dụng*

Hình thức sổ kế toán được áp dụng của Công ty là hình thức Nhật ký chung

Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển điện Miền Bắc 2

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (tiếp theo)

Tại ngày 31 tháng 03 năm 2026

2.3 *Kỳ kế toán năm*

Kỳ kế toán năm của Công ty áp dụng cho việc lập báo cáo tài chính bắt đầu từ ngày 1 tháng 1 và kết thúc ngày 31 tháng 12.

2.4 *Đơn vị tiền tệ trong kế toán*

Báo cáo tài chính được lập bằng đơn vị tiền tệ trong kế toán của Công ty là VND.

2.5 *Quy định kế toán mới đã ban hành nhưng chưa có hiệu lực*

Ngày 27 tháng 10 năm 2025, Bộ Tài chính đã ban hành Thông tư số 99/2025/TT-BTC hướng dẫn Chế độ kế toán doanh nghiệp ("Thông tư 99"), thay thế Thông tư số 200/2014/TT BTC hướng dẫn Chế độ kế toán doanh nghiệp do Bộ Tài chính ban hành ngày 22 tháng 12 năm 2014 và một số quy định khác có liên quan. Thông tư 99 có hiệu lực từ ngày 1 tháng 1 năm 2026 và áp dụng cho các doanh nghiệp có năm tài chính bắt đầu từ hoặc sau ngày 1 tháng 1 năm 2026.

Công ty đang áp dụng Thông tư 99 cho năm tài chính 2026.

3. TÓM TẮT CÁC CHÍNH SÁCH KẾ TOÁN CHỦ YẾU

3.1 *Tiền và các khoản tương đương tiền*

Tiền và các khoản tương đương tiền bao gồm tiền mặt tại quỹ, tiền gửi ngân hàng, các khoản đầu tư ngắn hạn có thời hạn gốc không quá ba tháng, có tính thanh khoản cao, có khả năng chuyển đổi dễ dàng thành các lượng tiền xác định và không có nhiều rủi ro trong chuyển đổi thành tiền.

3.2 *Hàng tồn kho*

Hàng tồn kho được tính theo giá gốc. Giá gốc hàng tồn kho bao gồm chi phí mua, chi phí chế biến (bao gồm chi phí nguyên vật liệu, chi phí lao động trực tiếp, chi phí liên quan trực tiếp khác, chi phí sản xuất chung có liên quan được phân bổ dựa trên mức độ hoạt động bình thường) để có được hàng tồn kho ở địa điểm và trạng thái hiện tại.

Trường hợp giá trị thuần có thể thực hiện được thấp hơn giá gốc thì phải tính theo giá trị thuần có thể thực hiện được.

Giá trị thuần có thể thực hiện được là giá bán ước tính của hàng tồn kho trong điều kiện kinh doanh bình thường trừ chi phí ước tính để hoàn thành và chi phí bán hàng ước tính.

Công ty áp dụng phương pháp kê khai thường xuyên để hạch toán hàng tồn kho là nguyên vật liệu và công cụ, dụng cụ cuối kỳ với giá trị được xác định theo phương pháp bình quân gia quyền.

Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển điện Miền Bắc 2

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (tiếp theo)

Tại ngày 31 tháng 03 năm 2026

Dự phòng giảm giá hàng tồn kho

Dự phòng giảm giá hàng tồn kho được trích lập cho phần giá trị dự kiến bị tổn thất do các khoản suy giảm trong giá trị (do giảm giá, hư hỏng, kém phẩm chất, lỗi thời v.v.) có thể xảy ra đối với nguyên vật liệu và công cụ, dụng cụ thuộc quyền sở hữu của Công ty dựa trên bằng chứng hợp lý về sự suy giảm giá trị tại ngày kết thúc kỳ kế toán năm.

Số tăng hoặc giảm khoản dự phòng giảm giá hàng tồn kho được hạch toán vào giá vốn hàng bán trên báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh trong năm. Khi hàng tồn kho bị hủy bỏ do hết hạn sử dụng, mất phẩm chất, hư hỏng, không còn giá trị sử dụng, các khoản chênh lệch phát sinh giữa số dự phòng giảm giá hàng tồn kho đã trích lập và giá gốc hàng tồn kho được hạch toán vào báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh.

3.3 Các khoản phải thu

Các khoản phải thu được trình bày trên bảng cân đối kế toán theo giá trị ghi sổ các khoản phải thu từ khách hàng và phải thu khác sau khi trừ các khoản dự phòng được lập cho các khoản phải thu khó đòi.

Dự phòng nợ phải thu khó đòi thể hiện phần giá trị của các khoản phải thu mà Công ty dự kiến không có khả năng thu hồi tại ngày kết thúc kỳ kế toán. Tăng hoặc giảm số dư tài khoản dự phòng được hạch toán vào chi phí quản lý doanh nghiệp trên báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh. Khi các khoản nợ phải thu khó đòi được xác định là không thể thu hồi được và kế toán thực hiện xóa nợ, các khoản chênh lệch phát sinh giữa số dự phòng nợ phải thu khó đòi và giá gốc nợ phải thu được hạch toán vào báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh.

3.4 Tài sản cố định hữu hình

Tài sản cố định hữu hình được thể hiện theo nguyên giá trừ đi giá trị khấu hao lũy kế.

Nguyên giá tài sản cố định hữu hình bao gồm giá mua và những chi phí có liên quan trực tiếp đến việc đưa tài sản vào sẵn sàng hoạt động như dự kiến và chi phí để tháo dỡ, di dời tài sản và khôi phục hiện trường tại địa điểm đặt tài sản, nếu có.

Các chi phí mua sắm, nâng cấp và đổi mới tài sản cố định hữu hình được ghi tăng nguyên giá của tài sản và chi phí bảo trì, sửa chữa được hạch toán vào báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh khi phát sinh.

Khi tài sản cố định hữu hình được bán hay thanh lý, các khoản lãi hoặc lỗ phát sinh do thanh lý tài sản (là phần chênh lệch giữa tiền thu thuần từ việc bán tài sản với giá trị còn lại của tài sản) được hạch toán vào báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh.

3.5 Thuê tài sản

Việc xác định một thỏa thuận có phải là thỏa thuận thuê tài sản hay không dựa trên bản chất của thỏa thuận đó tại thời điểm khởi đầu: liệu việc thực hiện thỏa thuận này có phụ thuộc vào việc sử dụng một tài sản nhất định và thỏa thuận có bao gồm điều khoản về quyền sử dụng tài sản hay không.

Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển điện Miền Bắc 2

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (tiếp theo)

Tại ngày 31 tháng 03 năm 2026

Thỏa thuận thuê tài sản được phân loại là thuê tài chính nếu theo hợp đồng thuê tài sản bên cho thuê chuyển giao phần lớn rủi ro và lợi ích gắn liền với quyền sở hữu tài sản cho bên đi thuê. Tất cả các thỏa thuận thuê tài sản khác được phân loại là thuê hoạt động.

Trong trường hợp Công ty là bên đi thuê

Các khoản tiền thuê theo hợp đồng thuê hoạt động được hạch toán vào báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh theo phương pháp đường thẳng trong suốt thời hạn của hợp đồng thuê.

3.6 Khấu hao

Khấu hao tài sản cố định hữu hình được trích theo phương pháp khấu hao đường thẳng trong suốt thời gian hữu dụng ước tính của các tài sản như sau:

Nhà cửa, vật kiến trúc	6 - 50 năm
Máy móc, thiết bị	2 - 20 năm
Phương tiện vận tải, truyền dẫn	1 - 30 năm
Thiết bị văn phòng	1 - 5 năm

3.7 Chi phí đi vay

Chi phí đi vay bao gồm lãi tiền vay và các chi phí khác phát sinh liên quan trực tiếp đến các khoản vay của Công ty. Chi phí đi vay được hạch toán như chi phí phát sinh trong kỳ.

3.8 Chi phí trả trước

Chi phí trả trước bao gồm các chi phí trả trước ngắn hạn hoặc chi phí trả trước dài hạn trên bảng cân đối kế toán và được phân bổ trong khoảng thời gian trả trước hoặc thời gian các lợi ích kinh tế tương ứng được tạo ra từ các chi phí này.

3.9 Các khoản phải trả và chi phí trích trước

Các khoản phải trả và chi phí trích trước được ghi nhận cho số tiền phải trả trong tương lai liên quan đến hàng hóa và dịch vụ đã nhận được không phụ thuộc vào việc Công ty đã nhận được hóa đơn của nhà cung cấp hay chưa.

3.10 Chi phí sửa chữa lớn tài sản cố định

Chi phí sửa chữa lớn phát sinh trong kỳ được hạch toán vào báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh hoặc phân bổ tối đa không quá 3 năm.

3.11 Các khoản dự phòng

Dự phòng chung

Công ty ghi nhận dự phòng khi có nghĩa vụ nợ hiện tại (nghĩa vụ pháp lý hoặc nghĩa vụ liên đới) là kết quả của một sự kiện đã xảy ra trong quá khứ. Việc thanh toán nghĩa vụ nợ này có thể sẽ dẫn đến sự giảm sút về những lợi ích kinh tế và Công ty có thể đưa ra được một ước tính đáng tin cậy về giá trị của nghĩa vụ nợ đó.

Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển điện Miền Bắc 2

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (tiếp theo)

Tại ngày 31 tháng 03 năm 2026

3.11 Các khoản dự phòng (tiếp theo)

Khi Công ty cho rằng một phần hoặc toàn bộ chi phí để thanh toán một khoản dự phòng sẽ được hoàn lại, ví dụ như thông qua hợp đồng bảo hiểm, khoản bồi hoàn này chỉ được ghi nhận là một tài sản riêng biệt khi việc nhận được bồi hoàn là gần như chắc chắn. Chi phí liên quan đến các khoản dự phòng được hạch toán vào báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh sau khi đã trừ đi các khoản bồi hoàn.

Nếu ảnh hưởng về giá trị thời gian của tiền là trọng yếu thì giá trị của một khoản dự phòng cần được chiết khấu về giá trị hiện tại sử dụng tỷ lệ chiết khấu là tỷ lệ trước thuế và phản ánh rõ những rủi ro cụ thể của khoản nợ đó. Khi giá trị của khoản dự phòng được chiết khấu, phần tăng lên theo thời gian của khoản dự phòng được ghi nhận là chi phí tài chính.

3.12 Các nghiệp vụ bằng ngoại tệ

Các nghiệp vụ phát sinh bằng các đơn vị tiền tệ khác với đơn vị tiền tệ kế toán của Công ty (VND) được hạch toán theo tỷ giá giao dịch thực tế vào ngày phát sinh nghiệp vụ theo nguyên tắc sau:

- Nghiệp vụ làm phát sinh các khoản phải thu được hạch toán theo tỷ giá mua của ngân hàng thương mại nơi Công ty chỉ định khách hàng thanh toán;
- Nghiệp vụ làm phát sinh các khoản phải trả được hạch toán theo tỷ giá bán của ngân hàng thương mại nơi Công ty dự kiến giao dịch;
- Giao dịch góp vốn hoặc nhận vốn góp được hạch toán theo tỷ giá mua ngoại tệ của ngân hàng nơi doanh nghiệp mở tài khoản để nhận vốn của nhà đầu tư; và
- Giao dịch mua sắm tài sản hoặc các khoản chi phí được thanh toán ngay bằng ngoại tệ (không qua các tài khoản phải trả) được hạch toán theo tỷ giá mua của ngân hàng thương mại nơi Công ty thực hiện thanh toán.

3.12 Các nghiệp vụ bằng ngoại tệ (tiếp theo)

Tại ngày kết thúc kỳ kế toán, các khoản mục tiền tệ có gốc ngoại tệ được đánh giá lại theo tỷ giá giao dịch thực tế tại ngày của bảng cân đối kế toán theo nguyên tắc sau:

- Các khoản mục tiền tệ được phân loại là tài sản được đánh giá lại theo tỷ giá mua của ngân hàng thương mại nơi Công ty thường xuyên có giao dịch; và
- Các khoản mục tiền tệ được phân loại là nợ phải trả được đánh giá lại theo tỷ giá bán của ngân hàng thương mại nơi Công ty thường xuyên có giao dịch.

Tất cả các khoản chênh lệch tỷ giá phát sinh được hạch toán vào báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh.

3.13 Vốn góp của chủ sở hữu

Cổ phiếu phổ thông

Cổ phiếu phổ thông có quyền biểu quyết được ghi nhận theo mệnh giá.

3.14 Phân chia lợi nhuận

Lợi nhuận thuần sau thuế thu nhập doanh nghiệp (không bao gồm lãi từ giao dịch mua giá rẻ) có thể được chia cho các cổ đông sau khi được Đại hội đồng cổ đông phê duyệt và sau khi đã trích lập các quỹ dự phòng theo Điều lệ của Công ty và các quy định của pháp luật Việt Nam.

Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển điện Miền Bắc 2

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (tiếp theo)

Tại ngày 31 tháng 03 năm 2026

Công ty trích lập các quỹ dự phòng sau từ lợi nhuận thuần sau thuế thu nhập doanh nghiệp của Công ty theo đề nghị của Hội đồng Quản trị và được các cổ đông phê duyệt tại Đại hội đồng cổ đông thường niên.

Quỹ khen thưởng và phúc lợi

Quỹ này được trích lập để khen thưởng, khuyến khích vật chất, đem lại lợi ích chung và nâng cao phúc lợi cho công nhân viên, và được trình bày như một khoản phải trả trên bảng cân đối kế toán.

3.15 Ghi nhận doanh thu

Doanh thu được ghi nhận khi Công ty có khả năng nhận được các lợi ích kinh tế có thể xác định được một cách chắc chắn. Doanh thu được xác định theo giá trị hợp lý của các khoản đã thu hoặc sẽ thu được sau khi trừ đi các khoản chiết khấu thương mại, giảm giá hàng bán và hàng bán bị trả lại. Các điều kiện ghi nhận cụ thể sau đây cũng phải được đáp ứng khi ghi nhận doanh thu:

Doanh thu bán điện

Doanh thu bán điện được ghi nhận dựa trên đối chiếu và xác nhận sản lượng đầu ra hàng tháng giữa bên mua và bên bán, với giá được quy định trong hợp đồng mua bán điện.

Doanh thu từ tiền lãi

Tiền lãi được ghi nhận trên cơ sở thời gian và lãi suất thực tế từng kỳ.

3.16 Thuế

Thuế thu nhập hiện hành

Tài sản thuế thu nhập và thuế thu nhập phải nộp cho năm hiện hành và các kỳ trước được xác định bằng số tiền dự kiến được thu hồi từ hoặc phải nộp cho cơ quan thuế, dựa trên các mức thuế suất và các luật thuế có hiệu lực đến ngày kết thúc kỳ kế toán năm.

Thuế thu nhập hiện hành được ghi nhận vào kết quả hoạt động kinh doanh ngoại trừ trường hợp thuế thu nhập phát sinh liên quan đến một khoản mục được ghi thẳng vào vốn chủ sở hữu, trong trường hợp này, thuế thu nhập hiện hành cũng được ghi nhận trực tiếp vào vốn chủ sở hữu.

Công ty chỉ được bù trừ các tài sản thuế thu nhập hiện hành và thuế thu nhập hiện hành phải nộp khi Công ty có quyền hợp pháp được bù trừ giữa tài sản thuế thu nhập hiện hành với thuế thu nhập hiện hành phải nộp và Công ty dự định thanh toán thuế thu nhập hiện hành phải nộp và tài sản thuế thu nhập hiện hành trên cơ sở thuần.

Thuế thu nhập hoãn lại

Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển điện Miền Bắc 2

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (tiếp theo)

Tại ngày 31 tháng 03 năm 2026

Thuế thu nhập hoãn lại được xác định cho các khoản chênh lệch tạm thời tại ngày kết thúc kỳ kế toán năm giữa cơ sở tính thuế thu nhập của các tài sản và nợ phải trả và giá trị ghi sổ của các khoản mục này trong báo cáo tài chính.

Thuế thu nhập hoãn lại phải trả được ghi nhận cho tất cả các khoản chênh lệch tạm thời chịu thuế, ngoại trừ:

- Thuế thu nhập hoãn lại phải trả phát sinh từ ghi nhận ban đầu của một tài sản hay nợ phải trả từ một giao dịch mà giao dịch này không có ảnh hưởng đến lợi nhuận kế toán và lợi nhuận tính thuế thu nhập (hoặc lỗ tính thuế) tại thời điểm phát sinh giao dịch; và
- Các chênh lệch tạm thời chịu thuế gắn liền với các khoản đầu tư vào công ty liên kết và các khoản vốn góp liên doanh khi Công ty có khả năng kiểm soát thời gian hoàn nhập khoản chênh lệch tạm thời và chắc chắn khoản chênh lệch tạm thời sẽ không được hoàn nhập trong tương lai có thể dự đoán.

Tài sản thuế thu nhập hoãn lại cần được ghi nhận cho tất cả các chênh lệch tạm thời được khấu trừ, giá trị được khấu trừ chuyển sang các năm sau của các khoản lỗ tính thuế và các khoản ưu đãi thuế chưa sử dụng, khi chắc chắn trong tương lai sẽ có lợi nhuận tính thuế để sử dụng những chênh lệch tạm thời được khấu trừ, các khoản lỗ tính thuế và các ưu đãi thuế chưa sử dụng này, ngoại trừ:

- Tài sản thuế hoãn lại phát sinh từ ghi nhận ban đầu của một tài sản hoặc nợ phải trả từ một giao dịch mà giao dịch này không có ảnh hưởng đến lợi nhuận kế toán và lợi nhuận tính thuế thu nhập (hoặc lỗ tính thuế) tại thời điểm phát sinh giao dịch; và
- Tất cả các chênh lệch tạm thời được khấu trừ phát sinh từ các khoản đầu tư vào công ty liên kết và các khoản vốn góp liên doanh khi chắc chắn là chênh lệch tạm thời sẽ được hoàn nhập trong tương lai có thể dự đoán được và có lợi nhuận chịu thuế để sử dụng được khoản chênh lệch tạm thời đó.

Giá trị ghi sổ của tài sản thuế thu nhập doanh nghiệp hoãn lại phải được xem xét lại vào ngày kết thúc kỳ kế toán năm và phải giảm giá trị ghi sổ của tài sản thuế thu nhập hoãn lại đến mức bảo đảm chắc chắn có đủ lợi nhuận tính thuế cho phép lợi ích của một phần hoặc toàn bộ tài sản thuế thu nhập hoãn lại được sử dụng. Các tài sản thuế thu nhập doanh nghiệp hoãn lại chưa được ghi nhận trước đây được xem xét lại vào ngày kết thúc kỳ kế toán năm và được ghi nhận khi chắc chắn có đủ lợi nhuận tính thuế trong tương lai để có thể sử dụng các tài sản thuế thu nhập hoãn lại chưa ghi nhận này.

Thuế thu nhập hoãn lại

Tài sản thuế thu nhập hoãn lại và thuế thu nhập hoãn lại phải trả được xác định theo thuế suất dự tính sẽ áp dụng cho kỳ tài chính khi tài sản được thu hồi hay nợ phải trả được thanh toán, dựa trên các mức thuế suất và luật thuế có hiệu lực vào ngày kết thúc kỳ kế toán.

Thuế thu nhập hoãn lại được ghi nhận vào kết quả hoạt động kinh doanh ngoại trừ trường hợp thuế thu nhập phát sinh liên quan đến một khoản mục được ghi thẳng vào vốn chủ sở hữu, trong trường hợp này, thuế thu nhập hoãn lại cũng được ghi nhận trực tiếp vào vốn chủ sở hữu.

Công ty chỉ được bù trừ các tài sản thuế thu nhập hoãn lại và thuế thu nhập hoãn lại phải trả khi doanh nghiệp có quyền hợp pháp được bù trừ giữa tài sản thuế thu nhập hiện hành với thuế thu nhập hiện hành phải nộp và các tài sản thuế thu nhập hoãn lại và thuế thu nhập

Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển điện Miền Bắc 2

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (tiếp theo)

Tại ngày 31 tháng 03 năm 2026

hoãn lại phải trả này liên quan tới thuế thu nhập doanh nghiệp được quản lý bởi cùng một cơ quan thuế:

- ▶ đối với cùng một đơn vị chịu thuế; hoặc
- ▶ Công ty dự định thanh toán thuế thu nhập hiện hành phải trả và tài sản thuế thu nhập hiện hành trên cơ sở thuần hoặc thu hồi tài sản đồng thời với việc thanh toán nợ phải trả trong từng kỳ tương lai khi các khoản trọng yếu của thuế thu nhập hoãn lại phải trả hoặc tài sản thuế thu nhập hoãn lại được thanh toán hoặc thu hồi.

3.17 Lãi trên cổ phiếu

Lãi cơ bản trên cổ phiếu được tính bằng cách chia lợi nhuận hoặc lỗ sau thuế phân bổ cho cổ đông sở hữu cổ phiếu phổ thông của Công ty (sau khi đã điều chỉnh cho việc trích lập quỹ khen thưởng, phúc lợi) cho số lượng bình quân gia quyền của số cổ phiếu phổ thông đang lưu hành trong năm.

Lãi suy giảm trên cổ phiếu được tính bằng cách chia lợi nhuận sau thuế phân bổ cho cổ đông sở hữu cổ phiếu phổ thông của Công ty (sau khi đã điều chỉnh cho cổ tức của cổ phiếu ưu đãi có quyền chuyển đổi) cho số lượng bình quân gia quyền của số cổ phiếu phổ thông đang lưu hành trong năm và số lượng bình quân gia quyền của cổ phiếu phổ thông sẽ được phát hành trong trường hợp tất cả các cổ phiếu phổ thông tiềm năng có tác động suy giảm đều được chuyển thành cổ phiếu phổ thông.

3.18 Thông tin theo bộ phận

Một bộ phận là một cấu phần có thể xác định riêng biệt của Công ty tham gia vào việc cung cấp các sản phẩm hoặc dịch vụ liên quan (bộ phận được chia theo hoạt động kinh doanh) hoặc cung cấp sản phẩm hoặc dịch vụ trong một môi trường kinh tế cụ thể (bộ phận được chia theo khu vực theo địa lý). Mỗi một bộ phận này chịu rủi ro và thu được lợi ích khác biệt so với các bộ phận khác.

Hoạt động sản xuất kinh doanh của Công ty là sản xuất và kinh doanh điện. Đồng thời, toàn bộ hoạt động sản xuất kinh doanh của Công ty đều được thực hiện trong lãnh thổ Việt Nam. Vì vậy, rủi ro và tỷ suất sinh lời của Công ty không bị tác động chủ yếu bởi những khác biệt về sản phẩm mà Công ty sản xuất ra hoặc do Công ty hoạt động tại nhiều khu vực địa lý khác nhau. Theo đó, Ban Giám đốc Công ty nhận định là chỉ có một bộ phận theo hoạt động kinh doanh theo sản phẩm hay khu vực địa lý và Công ty không cần phải trình bày thông tin theo bộ phận.

3.19 Các bên liên quan

Các bên được coi là bên liên quan của Công ty nếu một bên có khả năng, trực tiếp hoặc gián tiếp, kiểm soát bên kia hoặc gây ảnh hưởng đáng kể tới bên kia trong việc ra các quyết định tài chính và hoạt động, hoặc khi Công ty và bên kia cùng chịu sự kiểm soát chung hoặc ảnh hưởng đáng kể chung. Các bên liên quan nêu trên có thể là các công ty hoặc các cá nhân, bao gồm cả các thành viên mật thiết trong gia đình của họ.

Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển điện Miền Bắc 2

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (tiếp theo)

Tại ngày 31 tháng 03 năm 2026

4. Tiền và các khoản tương đương tiền

	Đơn vị tính: VND	
	Tại 31 tháng 03 năm 2026	Tại 01 tháng 01 năm 2026
Tiền mặt	5.967.636.381	869.695.461
Tiền gửi ngân hàng		1.170.354.165
Các khoản tương đương tiền (*)		104.500.000.000
TỔNG CỘNG	5.967.636.381	106.540.049.626

5. PHẢI THU NGẮN HẠN KHÁCH HÀNG

	Đơn vị tính: VND	
	Tại 31 tháng 03 năm 2026	Tại 01 tháng 01 năm 2026
Công ty TNHH Toyota Việt Nam	22 918 578	
Công ty Mua bán điện – Tập đoàn Điện lực Việt Nam	25 603 539 239	60.902.372.248
TỔNG CỘNG	25.626.457.817	60.902.372.248

6. PHẢI THU NGẮN HẠN KHÁC

	Đơn vị tính: VND			
	Tại 31 tháng 03 năm 2026		Tại 01 tháng 01 năm 2026	
	Giá trị	Dự phòng	Giá trị	Dự phòng
Công ty Mua bán điện – Tập đoàn Điện lực Việt Nam	4 588 181 815	-	11.230.850.425	-
Tạm ứng cho nhân viên	291.000.000	-	225.000.000	-
Phải thu khác	1.200.124.108	(1.230.380.178)	1.213.819.088	(1.230.380.178)
TỔNG CỘNG	6.079.305.903	(1.230.380.178)	12.669.669.513	(1.230.380.178)

Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển điện Miền Bắc 2

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (Tiếp theo)
Tại ngày 31 tháng 03 năm 2026

7. HÀNG TỒN KHO

	Đơn vị tính: VND			
	Tại 31 tháng 03 năm 2026		Tại 01 tháng 01 năm 2026	
	Giá gốc	Dự phòng	Giá gốc	Dự phòng
Nguyên liệu, vật liệu	1.312.744.772	(647.855.588)	1.055.292.046	(647.855.588)
Công cụ, dụng cụ	26.052.258.776	(3.652.198.608)	26.755.076.907	(3.652.198.608)
TỔNG CỘNG	27.365.003.548	(4.300.054.196)	27.810.368.953	(4.300.054.196)

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (Tiếp theo)
 Tại ngày 31 tháng 03 năm 2026

8. TÀI SẢN CỐ ĐỊNH HỮU HÌNH

	Đơn vị tính : VND				
	<i>Nhà cửa, vật kiến trúc</i>	<i>Máy móc, thiết bị</i>	<i>Phương tiện vận tải</i>	<i>Thiết bị văn phòng</i>	<i>Tổng cộng</i>
Nguyên giá:					
Số đầu năm	1.438.088.913.997	657.551.368.239	46.423.913.052	243.223.685	2.142.307.418.973
Tăng trong năm	1.295.000.000				1.295.000.000
Số cuối Quý I	1.439.383.913.997	657.551.368.239	46.423.913.052	243.223.685	2.143.602.418.973
Giá trị khấu hao lũy kế:					
Số đầu năm	537.243.886.452	356.991.807.977	13.720.280.785	243.223.685	908.199.198.899
- Khấu hao trong năm	13.369.451.757	9.367.304.256	352.996.263		23.089.752.276
- Giảm khác					0
Số cuối Quý I	550.613.338.209	366.359.112.233	14.073.277.048	243.223.685	931.288.951.175
Giá trị còn lại:					
Số đầu năm	900.845.027.545	300.559.560.262	32.703.632.267	0	1.234.108.220.074
Số cuối Quý I	888.770.575.788	291.192.256.006	32.350.636.004	0	1.212.313.467.798

Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển điện Miền Bắc 2

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (Tiếp theo)
 Tại ngày 31 tháng 03 năm 2026

9. CHI PHÍ TRẢ TRƯỚC

	Đơn vị tính: VND	
	Tại 31 tháng 03 năm 2026	Tại 01 tháng 01 năm 2026
Ngắn hạn		
Chi phí mua bảo hiểm	249.217.347	398.747.754
Chi phí trả trước ngắn hạn khác	-	-
TỔNG CỘNG	249.217.347	398.747.754
Dài hạn		
Chi phí bồi thường, hỗ trợ tái định cư	18.223.434.194	18.365.434.980
Chi phí sửa chữa tài sản	14.302.273.410	15.867.509.603
Chi phí thuê văn phòng	8.655.472.737	8.735.369.409
Chi phí đại tu máy móc thiết bị	4.480.909.862	4.104.587.822
Các khoản trả trước khác	218.633.627	291.511.503
TỔNG CỘNG	45.880.723.831	47.364.413.317

10. PHẢI TRẢ NGƯỜI BÁN NGẮN HẠN

	Đơn vị tính: VND			
	Tại 31 tháng 03 năm 2026		Tại 01 tháng 01 năm 2026	
	<i>Giá trị</i>	<i>Số có khả năng trả nợ</i>	<i>Giá trị</i>	<i>Số có khả năng trả nợ</i>
Công ty TNHH Andritz Hydro Private	2.069.293.747	2.069.293.747	2.069.293.747	2.069.293.747
Các đối tượng khác	538.089.067	538.089.067	1.258.519.679	1.258.519.679
TỔNG CỘNG	2.607.383.424	2.607.383.424	3.327.813.426	3.327.813.426

Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển điện Miền Bắc 2

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (Tiếp theo)
 Tại ngày 31 tháng 03 năm 2026

11. THUẾ VÀ CÁC KHOẢN PHẢI NỘP NHÀ NƯỚC

	Đơn vị tính: VND			
	Số đầu năm	Số phải nộp trong năm	Số đã nộp/cần trừ trong năm	Số cuối năm
Thuế tài nguyên	1.935.068.972	4,974,190,784	(5,626,657,263)	1,282,602,493
Thuế giá trị gia tăng	2.606.931.317	4,541,560,129	(6,987,680,827)	160,810,619
Thuế thu nhập cá nhân	-	413,997,648	(413,997,648)	-
Thuế thu nhập doanh nghiệp	2.803.040.973	27,970,778	(2,831,011,751)	-
Thuế khác	-	-	-	-
TỔNG CỘNG	7.345.041.262	9,957,719,339	(15,859,347,489)	1,443,413,112

12. PHẢI TRẢ NGẮN HẠN KHÁC

	Đơn vị tính: VND	
	Tại 31 tháng 03 năm 2026	Tại 01 tháng 01 năm 2026
Cổ tức phải trả	3,295,619,658	3.410.313.158
Phải trả quỹ phát triển rừng	1,480,327,272	4.037.396.256
Phải trả khác	932,020,288	1.145.374.719
TỔNG CỘNG	5,707,967,218	8.593.084.133

Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển điện Miền Bắc 2

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (Tiếp theo)
 Tại ngày 31 tháng 03 năm 2026

13. VAY

Đơn vị tính: VND

	Số 01/01/2026		Số phát sinh trong quý I		Số 31/03/2026	
	Giá trị	Số có khả năng trả nợ	Tăng	Giảm	Giá trị	Số có khả năng trả nợ
Vay ngắn hạn						
Vay ngân hàng (Thuyết minh số 13.1)	48,188,985	48,188,985	21,625,836	60,277,490	9,537,331	9,537,331
	48,188,985	48,188,985	21,625,836	60,277,490	9,537,331	9,537,331
Vay dài hạn						
Vay ngân hàng (Thuyết minh số 13.2)	534,215,972,373	534,215,972,373	34,000,000,000	152,500,000,000	415,715,972,373	415,715,972,373
	534,215,972,373	534,215,972,373	34,000,000,000	152,500,000,000	415,715,972,373	415,715,972,373
TỔNG CỘNG	<u>534,264,161,358</u>	<u>534,264,161,358</u>	<u>34,021,625,836</u>	<u>152,560,277,490</u>	<u>415,725,509,704</u>	<u>415,725,509,704</u>

Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển điện Miền Bắc 2

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (Tiếp theo)

Tại ngày 31 tháng 03 năm 2026

13. VAY (tiếp theo)

13.1 Vay ngắn hạn ngân hàng

Chi tiết các khoản vay ngắn hạn từ ngân hàng được trình bày như sau:

<i>Ngân hàng</i>	<i>Số cuối năm (VND)</i>	<i>Lãi suất (%/năm)</i>	<i>Kỳ hạn trả gốc và lãi</i>	<i>Hình thức đảm bảo</i>
Ngân hàng TMCP Công thương Việt Nam – Chi nhánh Hai Bà Trưng	9.537.331	Lãi suất áp dụng trong năm 22%/năm.	Miễn lãi trong thời hạn 45 ngày từ khi phát sinh khoản vay. Quá thời hạn này, lãi vay được trả hàng tháng	Quyền phát sinh từ hợp đồng cho thuê văn phòng Tầng 9, 34 Láng Hạ, Phường Láng Hạ, Thành phố Hà Nội.
TỔNG CỘNG	<u>9.537.331</u>			

Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển điện Miền Bắc 2

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (Tiếp theo)

Tại ngày 31 tháng 03 năm 2026

13.2 Vay dài hạn ngân hàng

Chi tiết các khoản vay dài hạn từ ngân hàng được trình bày như sau:

<i>Ngân hàng</i>	<i>Số cuối năm (VND)</i>	<i>Lãi suất (%/năm)</i>	<i>Kỳ hạn trả gốc và lãi</i>	<i>Hình thức đảm bảo</i>
Ngân hàng TMCP Đầu tư và Phát triển Việt Nam – Chi nhánh Sở giao dịch 1	195.751.972.373	Lãi suất tham chiếu được quy định trong hợp đồng cộng biên độ 2,8%. Lãi suất áp dụng trong kỳ là 8 %/năm.	Khoản vay được ân hạn gốc vay trong vòng 72 tháng kể từ ngày giải ngân đầu tiên là ngày 28 tháng 11 năm 2008. Gốc vay được thanh toán hàng quý trong vòng 52 quý. Lần trả nợ gốc đầu tiên được ấn định là ngày 25 tháng 2 năm 2015. Ngày đáo hạn cuối cùng là 28 tháng 11 năm 2027. Lãi vay được trả hàng quý.	Toàn bộ dự án công trình thủy điện Ngòi Phát, bao gồm quyền sử dụng đất, máy móc, nhà cửa, công trình xây dựng, các động sản và mọi bất động sản khác được xây dựng, nâng cấp và gắn liền tại dự án hay trên khu đất.
Ngân hàng TMCP Đầu tư và Phát triển Việt Nam – Chi nhánh Sở giao dịch 1	157.064.000.000	Lãi suất 6,5%/năm áp dụng đến hết 28 tháng 6 năm 2026. Sau đó lãi suất sẽ được điều chỉnh 6 tháng 1 lần, được xác định bằng lãi suất tham chiếu được quy định trong hợp đồng cộng biên độ 2,5%/năm. Lãi suất áp dụng trong kỳ là 6,5%/năm.	Gốc vay được thanh toán hàng quý trong vòng 40 quý. Lãi vay được trả vào ngày 25 hàng quý cùng kỳ với lịch trả nợ gốc.	Toàn bộ dự án công trình thủy điện Ngòi Phát, bao gồm quyền sử dụng đất, máy móc, nhà cửa, công trình xây dựng, các động sản và mọi bất động sản khác được xây dựng, nâng cấp và gắn liền tại dự án hay trên khu đất.
Ngân hàng TMCP Ngoại thương Việt Nam – Chi nhánh Chương Dương	62.900.000.000	Lãi suất cơ sở cộng với biên độ. Biên độ là 2,95% và được điều chỉnh mỗi 6 tháng. Lãi suất áp dụng trong kỳ là 7,6%/năm.	Khoản vay được ân hạn gốc vay trong vòng 24 tháng kể từ ngày giải ngân đầu tiên nhưng không quá 6 tháng kể từ ngày phát sinh doanh thu từ Dự án. Gốc vay được thanh toán hàng quý trong vòng 52 quý kể từ ngày 12 tháng 10 năm 2018. Ngày đáo hạn cuối cùng là 3 tháng 11 năm 2031. Lãi vay được thanh toán hàng tháng.	Toàn bộ dự án công trình thủy điện Ngòi Phát mở rộng, bao gồm quyền sử dụng đất, máy móc, nhà cửa, công trình xây dựng, các động sản và mọi bất động sản khác được xây dựng, nâng cấp và gắn liền tại dự án hay trên khu đất.
TỔNG CỘNG	415.715.972.373			

Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển điện Miền Bắc 2

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (Tiếp theo)
 Tại ngày 31 tháng 03 năm 2026

14. VỐN CHỦ SỞ HỮU

14.1 Tình hình tăng, giảm nguồn vốn chủ sở hữu

Đơn vị tính: VND

	Vốn cổ phần đã phát hành	Thặng dư vốn cổ phần	Lợi nhuận sau thuế chưa phân phối	Tổng cộng
Năm trước				
Số đầu năm	499.939.607.633	14.388.399.680	324.797.895.154	839.125.902.467
- Lợi nhuận thuần trong năm	-	-	214.643.250.291	214.643.250.291
- Cổ tức công bố	-	-	214.643.250.291	214.643.250.291
Số cuối năm	<u>499.939.607.633</u>	<u>14.388.399.680</u>	<u>414.456.245.445</u>	<u>928.784.252.758</u>
Năm nay				
Số đầu năm	499.939.607.633	14.388.399.680	414.456.245.445	928.784.252.758
- Lợi nhuận thuần trong năm	-	-	(398,221,234)	(398,221,234)
- Cổ tức công bố (*)	-	-	-	-
Số cuối năm	<u>499.939.607.633</u>	<u>14.388.399.680</u>	<u>414,058,024,211</u>	<u>928,386,031,524</u>

14.2 Vốn cổ phần đã phát hành

Đơn vị tính: VND

	Tại ngày 31 tháng 03 năm 2026			Tại ngày 01 tháng 01 năm 2026		
	Tổng số	Cổ phiếu thường	Cổ phiếu ưu đãi	Tổng số	Cổ phiếu thường	Cổ phiếu ưu đãi
Tổng Công ty Cổ phần Xuất nhập khẩu và Xây dựng Việt Nam Công ty Toyota Tsusho Corporation	255.465.750.000	255.465.750.000	-	255.465.750.000	255.465.750.000	-
Các cổ đồng khác	69.494.990.000	69.494.990.000	-	69.494.990.000	69.494.990.000	-
TỔNG CỘNG	<u>499.939.600.000</u>	<u>499.939.600.000</u>	<u>-</u>	<u>499.939.600.000</u>	<u>499.939.600.000</u>	<u>-</u>

Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển điện Miền Bắc 2

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (Tiếp theo)
 Tại ngày 31 tháng 03 năm 2026

14. VỐN CHỦ SỞ HỮU (tiếp theo)

14.3 Cổ phiếu

	Số lượng	
	Tại 31 tháng 03 năm 2026	Tại 01 tháng 01 năm 2026
Cổ phiếu đã được duyệt	50.000.000	50.000.000
Số lượng cổ phiếu đã phát hành	49.993.960	49.993.960
<i>Cổ phiếu phổ thông</i>	49.993.960	49.993.960
<i>Cổ phiếu ưu đãi</i>	-	-
Số lượng cổ phiếu đang lưu hành	49.993.960	49.993.960
<i>Cổ phiếu phổ thông</i>	49.993.960	49.993.960
<i>Cổ phiếu ưu đãi</i>	-	-

Mệnh giá cổ phiếu đang lưu hành: VND 10.000 (ngày 31 tháng 03 năm 2026: VND 10.000).

15. DOANH THU BÁN HÀNG

	Đơn vị tính: VND	
	Tại 31 tháng 03 năm 2026	Tại 31 tháng 03 năm 2025
Tổng doanh thu	41.262.874.974	39.089.137.160
<i>Trong đó</i>		
<i>Doanh thu bán điện</i>	41.262.874.974	39.089.137.160
Các khoản giảm trừ doanh thu	-	-
Doanh thu thuần	41.262.874.974	39.089.137.160

16. GIÁ VỐN HÀNG BÁN VÀ DỊCH VỤ CUNG CẤP

	Đơn vị tính: VND	
	Tại 31 tháng 03 năm 2026	Tại 31 tháng 03 năm 2025
Giá vốn hàng bán và dịch vụ cung cấp	31.265.727.554	29.661.301.068
TỔNG CỘNG	31.265.727.554	29.661.301.068

17. CHI PHÍ TÀI CHÍNH

	Đơn vị tính: VND	
	Tại 31 tháng 03 năm 2026	Tại 31 tháng 03 năm 2025
Chi phí lãi vay	7.883.435.447	9.954.214.286
TỔNG CỘNG	7.883.435.447	9.954.214.286

Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển điện Miền Bắc 2

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (Tiếp theo)
Tại ngày 31 tháng 03 năm 2026

18. CHI PHÍ QUẢN LÝ DOANH NGHIỆP

	Đơn vị tính: VND	
	Tại 31 tháng 03 năm 2026	Tại 31 tháng 03 năm 2025
Chi phí lương và phụ cấp lương	661.126.799	1.504.181.883
Chi phí khấu hao	117.047.650	125.856.858
Chi phí dịch vụ mua ngoài	300.854.671	182.186.656
Chi phí quản lý doanh nghiệp khác	1.947.548.147	1.195.219.998
TỔNG CỘNG	3.026.737.067	3.007.445.395

19. THUẾ THU NHẬP DOANH NGHIỆP

Công ty có nghĩa vụ nộp thuế thu nhập doanh nghiệp ("thuế TNDN") với thuế suất như sau:

Đối với dự án ban đầu

Mức thuế ưu đãi 10% được áp dụng trong thời gian 15 năm kể từ khi dự án bắt đầu bước vào giai đoạn kinh doanh (từ năm 2014 đến năm 2028). Theo Thông tư 78/2014/TT-BTC do Bộ Tài Chính ban hành ngày 18 tháng 6 năm 2014, Công ty được miễn thuế TNDN trong 4 năm kể từ năm đầu tiên có lợi nhuận chịu thuế từ hoạt động sản xuất kinh doanh chính (từ năm 2014 đến năm 2017) và giảm thuế 50% thuế TNDN trong 9 năm tiếp theo (từ năm 2018 đến năm 2026). Theo đó, thuế suất thuế thu nhập doanh nghiệp áp dụng cho năm hiện tại là 5%.

Đối với dự án đầu tư mở rộng:

Mức thuế ưu đãi 10% được áp dụng trong thời gian 15 năm kể từ khi dự án bắt đầu bước vào giai đoạn kinh doanh (từ năm 2020 đến năm 2034). Theo Thông tư 78/2014/TT-BTC do Bộ Tài Chính ban hành ngày 18 tháng 6 năm 2014, Công ty được miễn thuế thu nhập doanh nghiệp trong 4 năm tính từ năm đầu tiên kinh doanh có lợi nhuận chịu thuế (từ năm 2020 đến năm 2023) và được giảm 50% đối với thuế suất thuế TNDN áp dụng cho Công ty trong 9 năm tiếp theo (từ năm 2024 đến năm 2032). Theo đó, thuế suất thuế thu nhập doanh nghiệp áp dụng cho năm hiện tại là 5%.

Thuế suất thuế thu nhập doanh nghiệp ("thuế TNDN") áp dụng cho các hoạt động khác là 20%.

Các báo cáo thuế của Công ty sẽ chịu sự kiểm tra của cơ quan thuế. Do việc áp dụng luật và các quy định về thuế có thể được giải thích theo nhiều cách khác nhau, số thuế được trình bày trên báo cáo tài chính có thể sẽ bị thay đổi theo quyết định cuối cùng của cơ quan thuế.

19.1 Chi phí thuế TNDN

	Đơn vị tính: VND	
	Tại 31 tháng 03 năm 2026	Tại 31 tháng 03 năm 2025
Chi phí thuế TNDN hiện hành	-	-
TỔNG CỘNG	-	-

Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển điện Miền Bắc 2

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (Tiếp theo)
Tại ngày 31 tháng 03 năm 2026

19.2 Thuế TNDN hiện hành

Thuế TNDN hiện hành phải trả được xác định dựa trên thu nhập chịu thuế của năm hiện tại. Thu nhập chịu thuế của Công ty khác với thu nhập được báo cáo trong báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh vì thu nhập chịu thuế không bao gồm các khoản mục thu nhập chịu thuế hay chi phí được khấu trừ cho mục đích tính thuế trong các năm khác và cũng không bao gồm các khoản mục không phải chịu thuế hay không được khấu trừ cho mục đích tính thuế. Thuế TNDN hiện hành phải nộp của Công ty được tính theo thuế suất đã ban hành đến ngày kết thúc kỳ kế toán năm.

20. NGHIỆP VỤ VỚI CÁC BÊN LIÊN QUAN

Danh sách các bên liên quan có quan hệ kiểm soát với Công ty và các bên liên quan khác có giao dịch với Công ty trong năm và tại ngày 31 tháng 03 năm 2026 như sau:

Bên liên quan	Mối quan hệ
Tổng công ty Cổ phần Xuất nhập khẩu và Xây dựng Việt Nam ("Tổng Công ty Vinaconex")	Công ty mẹ
Công ty Toyota Tsusho Corporation	Cổ đông lớn
Công ty TNHH Môi giới bảo hiểm Toyota Tsusho	Công ty cùng Tập đoàn với Cổ đông lớn
Ông Dương Văn Mậu	Chủ tịch Hội đồng quản trị ("HĐQT")
Ông Vũ Đức Thịnh	Thành viên HĐQT
Ông Vũ Mạnh Hùng	Thành viên HĐQT
Ông Kurata Kohei	Thành viên HĐQT từ 16 tháng 4 năm 2025
Ông Katsuhito Miyajima	Thành viên HĐQT đến 16 tháng 4 năm 2025
Ông Yusuke Takahashi	Thành viên HĐQT
Ông Đỗ Vương Cường	Tổng Giám đốc
Ông Ngô Mạnh Cường	Phó Tổng Giám đốc
Ông Vũ Văn Mạnh	Trưởng ban Ban kiểm soát ("BKS")
Bà Nguyễn Thị Quỳnh Trang	Thành viên BKS
Ông Lê Thanh Hải	Thành viên BKS

Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển điện Miền Bắc 2

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (Tiếp theo)
 Tại ngày 31 tháng 03 năm 2026

20. NGHIỆP VỤ VỚI CÁC BÊN LIÊN QUAN (tiếp theo)

Những giao dịch trọng yếu của Công ty với các bên liên quan trong năm bao gồm:

			Đơn vị tính: VND	
Bên liên quan	Mối quan hệ	Nội dung nghiệp vụ	Tại 31 tháng 03 năm 2026	Tại 31 tháng 03 năm 2025
Tổng Công ty Vinaconex	Công ty mẹ	Thanh toán thù lao cho Hội đồng quản trị và Ban kiểm soát	540.000.000	540.000.000
		Phí dịch vụ	110.590.341	
		Phải thu khác	13.499.741	13.499.741
		Phí thương hiệu	150.000.000	150.000.000
Công ty Toyota Tsusho Corporation	Cổ đông lớn	Thanh toán thù lao cho Hội đồng quản trị và Ban kiểm soát	285.000.000	285.000.000
		Doanh thu bán chứng chỉ I-REC	423.759.210	416.680.756
Công ty TNHH Môi giới Bảo hiểm Toyota Tsusho	Công ty cùng Tập đoàn với Cổ đông lớn	Mua dịch vụ		44.338.464

Các nghiệp vụ mua/bán hàng và cung cấp dịch vụ với các bên liên quan được thực hiện theo thoả thuận trên hợp đồng.

Tại ngày kết thúc kỳ kế toán, số dư các khoản phải thu và phải trả với các bên liên quan như sau:

			Đơn vị tính: VND	
Bên liên quan	Mối quan hệ	Nội dung nghiệp vụ	Tại 31 tháng 03 năm 2026	Tại 31 tháng 03 năm 2025
Trả trước cho người bán ngắn hạn (Mã số 132)				
Tổng Công ty Vinaconex	Công ty mẹ	Mua dịch vụ	13.499.741	13.499.741
TỔNG CỘNG			13.499.741	13.499.741

Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển điện Miền Bắc 2

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (Tiếp theo)

Tại ngày 31 tháng 03 năm 2026

20. NGHIỆP VỤ VỚI CÁC BÊN LIÊN QUAN (tiếp theo)

Bên liên quan	Mối quan hệ	Nội dung nghiệp vụ	Tại 31 tháng 03 năm 2026	Tại 31 tháng 03 năm 2025
Phải thu ngắn hạn khách hàng (Mã số 131)				
Công ty Toyota Tsusho Corporation	Cổ đông lớn	Bán CC IREC	21.220.906	
TỔNG CỘNG			21.220.906	

Các giao dịch với các bên liên quan khác

Thu nhập của các thành viên của HĐQT, Ban Kiểm soát và Ban Giám đốc:

Đơn vị tính: VND

Tên	Chức vụ	Thu nhập	
		Tại 31 tháng 03 năm 2026	Tại 31 tháng 03 năm 2025
Ông Đỗ Vương Cường	Tổng giám đốc	408.599.701	451.622.500
Ông Ngô Mạnh Cường	Phó Tổng giám đốc	329.288.740	368.910.000
Ông Dương Văn Mậu	Chủ tịch HĐQT	132.857.143	150.000.000
Ông Vũ Đức Thịnh	Thành viên HĐQT	105.000.000	105.000.000
Ông Vũ Mạnh Hùng	Thành viên HĐQT	122.142.857	150.000.000
Ông Yusuke Takahashi	Thành viên HĐQT	105.000.000	150.000.000
Ông Kurata Kohei	Thành viên HĐQT từ 16 tháng 4 năm 2025	105.000.000	
Ông Katsuhito Miyajima	Thành viên HĐQT đến 16 tháng 4 năm 2025		105.000.000
Ông Vũ Văn Mạnh	Trưởng BKS	105.000.000	105.000.000
Bà Nguyễn Thị Quỳnh Trang	Thành viên BKS	75.000.000	75.000.000
Ông Lê Thanh Hải	Thành viên BKS	75.000.000	75.000.000
TỔNG CỘNG		1.562.888.441	1.735.532.500

21. LÃI TRÊN CỔ PHIẾU

Lãi cơ bản trên cổ phiếu được tính bằng cách chia lợi nhuận sau thuế phân bổ cho cổ đông sở hữu cổ phiếu phổ thông của Công ty (sau khi đã điều chỉnh cho việc trích lập quỹ khen thưởng, phúc lợi và thù lao Hội đồng quản trị, Ban Kiểm soát, Ban Tổng Giám đốc) cho số lượng bình quân gia quyền của số cổ phiếu phổ thông đang lưu hành trong năm.

Lãi suy giảm trên cổ phiếu được tính bằng cách chia lợi nhuận sau thuế phân bổ cho cổ đông sở hữu cổ phiếu phổ thông của Công ty cho số lượng bình quân gia quyền của số cổ phiếu

Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển điện Miền Bắc 2

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH (Tiếp theo)
Tại ngày 31 tháng 03 năm 2026

21. LÃI TRÊN CỔ PHIẾU (tiếp theo)

phổ thông đang lưu hành trong kỳ và số lượng bình quân gia quyền của cổ phiếu phổ thông sẽ được phát hành trong trường hợp tất cả các cổ phiếu phổ thông tiềm năng có tác động suy giảm đều được chuyển thành cổ phiếu phổ thông.

Công ty sử dụng các thông tin sau để tính lãi cơ bản và lãi suy giảm trên cổ phiếu:



	Đơn vị tính: VND	
	Tại 31 tháng 03 năm 2026	Tại 31 tháng 03 năm 2025
Lợi nhuận sau thuế phân bổ cho cổ đông sở hữu cổ phiếu phổ thông	(398.221.234)	(3.130.697.220)
Lợi nhuận thuần sau thuế phân bổ cho cổ đông sở hữu cổ phiếu phổ thông để tính lãi cơ bản trên cổ phiếu	(398.221.234)	(3.130.697.220)
Bình quân gia quyền của số cổ phiếu phổ thông để tính lãi cơ bản trên cổ phiếu	49.993.960	49.993.960
Bình quân gia quyền của số cổ phiếu phổ thông đã điều chỉnh cho các yếu tố suy giảm	49.993.960	49.993.960
Lãi trên cổ phiếu		
- Lãi cơ bản	(8)	(63)
- Lãi suy giảm	(8)	(63)

Không có các giao dịch cổ phiếu phổ thông hoặc giao dịch cổ phiếu phổ thông tiềm năng nào xảy ra từ ngày kết thúc kỳ kế toán năm đến ngày hoàn thành báo cáo tài chính.

22. CÁC SỰ KIỆN PHÁT SINH SAU NGÀY KẾT THÚC KỲ KẾ TOÁN NĂM

Không có các sự kiện trọng yếu nào phát sinh sau ngày kết thúc kỳ kế toán năm yêu cầu phải được điều chỉnh hay trình bày trong báo cáo tài chính của Công ty.

Lào Cai, Việt Nam
Ngày 13 tháng 04 năm 2026

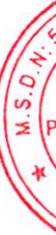
		
Vũ Mạnh Hải Người lập	Ngô Diệp Hằng Kế toán trưởng	Đỗ Vương Cường Tổng Giám Đốc



**Northern Electricity Development and Investment
Joint Stock Company No. 2**

Financial Statement

For the fiscal year ended March 31, 2026



Northern Electricity Development and Investment Joint Stock Company No. 2

March 31, 2026

CONTENTS

	<i>Pages</i>
General information	1
Report of Management	2
Statement of Financial Position	3 - 4
Income Statement	5
Cash flow statement	6-7
Notes to the financial statements	8-30

Northern Electricity Development and Investment Joint Stock Company No. 2

GENERAL INFORMATION

THE COMPANY

Northern Electricity Development and Investment Joint Stock Company No. 2 ("the Company") is a shareholding company incorporated under the Law on Enterprise of Vietnam pursuant to Investment Certificate No. 12121000084 dated 10 April 2008 issued by the Lao Cai Planning and Investment Department and amended Investment Registration Certificates, with the latest being the 3rd amendment on 25 April 2015. The Company also obtained Business Registration Certificate No. 5300215527 dated 6 May 2004, with the latest being the 13th amendment on 2 December 2025.

As at 22 July 2010, the Company completed the registration to be listed as ND2 on the Hanoi Stock Exchange.

The company's main activity this year is electricity production.

The head office of the Company is located at San Bang village, Bat Xat commune, Lao Cai province and its representative office is located on the 9th Floor, Vinaconex Tower, No. 34 Láng Hạ Street, Láng Ward, Hanoi, Vietnam.

BOARD OF DIRECTORS

Members of the Board of Directors during the year and at the date of this report are:

Mr Vu Manh Hung	Chairman	Appointed on February 24, 2026
	Member	Dismissed on February 24, 2026
Mr Duong Van Mau	Chairman	Dismissed on February 24, 2026
Mr Vu Duc Thinh	Member	
Mr Kurata Kohei	Member	Appointed on 16 April 2025
Mr Katsuhito Miyajima	Member	Dismissed on 16 April 2025
Mr Yusuke Takahashi	Member	

BOARD OF SUPERVISION

Members of the Board of Supervision during the year and at the date of this report are:

Mr Vu Van Manh	Head of Board of Supervision
Ms Nguyen Thi Quynh Trang	Member
Mr Le Thanh Hai	Member

MANAGEMENT

Members of management during the year and at the date of this report are:

Mr Do Vuong Cuong	General Director
Mr Ngo Manh Cuong	Deputy General Director

LEGAL REPRESENTATIVE

The legal representative of the Company during the year and at the date of this report is Mr Do Vuong Cuong, General Director.

MANAGEMENT'S RESPONSIBILITY IN RESPECT OF THE FINANCIAL STATEMENTS

Management is responsible for the financial statements of each financial year which give a true and fair view of the financial position of the Company and of the results of its operation and its cash flows for the year. In preparing those financial statements, management is required to:

- ▼ select suitable accounting policies and then apply them consistently;
- ▼ make judgements and estimates that are reasonable and prudent;
- ▼ state whether applicable accounting standards have been followed, subject to any material departures disclosed and explained in the financial statements; and
- ▼ prepare the financial statements on the going concern basis unless it is inappropriate to presume that the Company will continue its business.

Management is responsible for ensuring that proper accounting records are kept which disclose, with reasonable accuracy at any time, the financial position of the Company and to ensure that the accounting records comply with the applied accounting system. It is also responsible for safeguarding the assets of the Company and hence for taking reasonable steps for the prevention and detection of fraud and other irregularities.

Management confirmed that it has complied with the above requirements in preparing the accompanying financial statements.



Do Vương Cương
General Director

Lao Cai, Vietnam
April 2026

Northern Electricity Development and Investment
Joint Stock Company No. 2

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
March 31, 2026

B01-DN

Currency: VND

Targets	Code	Notes	March 31, 2026	Dec 31, 2025
1	2	3	4	5
CURRENT ASSETS	100		97.515.354.864	205.003.760.775
<i>I. Cash and cash equivalents</i>	110		5.967.636.381	106.540.049.626
1. Cash	111		5.967.636.381	2.040.049.626
2. Cash equivalents	112			104.500.000.000
II. Short-Term Financial Investments	120		36.000.000.000	
1. Investments Held to Maturity	123		36.000.000.000	
II. Current accounts receivable	130		32.090.651.724	74.455.770.417
1. Short-term trade receivables	131		25.626.457.817	60.902.372.248
2. Short-term advances to suppliers	132		1.615.268.182	2.114.108.834
3. Other short-term receivables	135		6.079.305.903	12.669.669.513
4. Provision for doubtful short-term receivables(*)	136		(1.230.380.178)	(1.230.380.178)
IV. Inventory	140		23.064.949.352	23.510.314.757
1. Inventory	141		27.365.003.548	27.810.368.953
2. Allowance for inventory write-down (*)	142		(4.300.054.196)	(4.300.054.196)
<i>VI. Other current assets</i>	160		392.117.407	497.625.975
1. Short-term deferred costs	161		249.217.347	398.747.754
2. Tax and other receivables from the State	163		142.900.060	98.878.221
B - LONG-TERM ASSETS	200		1.258.199.191.629	1.281.472.633.391
I. Long-Term Receivables	210		5.000.000	
1. Other Long-Term Receivables	215		5.000.000	
II. Fixed Assets	220		1.212.313.467.798	1.234.108.220.074
1. Tangible fixed assets	221		1.212.313.467.798	1.234.108.220.074
Cost	222		2.143.602.418.973	2.142.307.418.973
Accumulated depreciation (*)	223		(931.288.951.175)	(908.199.198.899)
<i>II. Other long-term assets</i>	270		45.880.723.831	47.364.413.317
1. Long-term pending allocation costs	271		45.880.723.831	47.364.413.317
TOTAL ASSETS	280		1.355.714.546.493	1.486.476.394.166

Northern Electricity Development and Investment
Joint Stock Company No. 2

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION (Continued)
March 31, 2026

B01-DN

Currency: VND

Targets	Code	Notes	March 31, 2026	Dec 31, 2025
1	2	3	4	5
C. LIABILITIES	300		427.328.514.969	557.692.141.408
I. Current liabilities	310		11.612.542.596	199.476.169.035
1. Short-term trade payables	311		2.607.383.424	3.327.813.426
2. Statutory obligations	314		1.443.413.112	7.345.041.262
3. Payables to employees	315		1.248.288.776	3.546.682.943
4. Short-term accrued expenses	316		595.952.735	615.358.286
5. Other short-term payables	320		5.707.967.218	8.593.084.133
6. Short-term loans and financial leases	321		9.537.331	176.048.188.985
II. Non-current liabilities	330		415.715.972.373	358.215.972.373
1. Long-term loans and financial leases	339		415.715.972.373	358.215.972.373
D. OWNERS' EQUITY	400		928.386.031.524	928.784.252.758
1. Share capital	411		499.939.607.633	499.939.607.633
- Shares with voting rights	411a		499.939.607.633	499.939.607.633
2. Share premium	412		14.388.399.680	14.388.399.680
10. Undistributed earnings	420		414.058.024.211	414.456.245.445
- Undistributed earnings by the end of prior year	420a		414.456.245.445	199.812.995.154
- Undistributed earnings of current year	420b		(398.221.234)	214.643.250.291
TOTAL LIABILITIES AND OWNERS' EQUITY	440		1.355.714.546.493	1.486.476.394.166

Lao Cai, Viet Nam
Dated 13, April, 2026

Vu Manh Hai
Preparer

Ngo Diep Hang
Chief Accountant



Do Vuong Cuong
General Director

Northern Electricity Development and Investment
Joint Stock Company No. 2

INCOME STATEMENT
As of March 31, 2026

B 02 - DN

Currency: VND

Targets	Code	QUARTER I		Cumulative from the beginning of the year	
		This year	Last year	This year	Last year
1. Revenue from sales and services	01	41.262.874.974	39.089.137.160	41.262.874.974	39.089.137.160
2. Deductions	02				
3. Net revenue from sales and services (10=01- 02)	10	41.262.874.974	39.089.137.160	41.262.874.974	39.089.137.160
4. Cost of goods sold	11	31.265.727.554	29.661.301.068	31.265.727.554	29.661.301.068
5. Gross profit from sales and services (20=10-11)	20	9.997.147.420	9.427.836.092	9.997.147.420	9.427.836.092
6. Financial income	22	173.852.223	18.284.731	173.852.223	18.284.731
7. Financial expenses	23	7.883.435.447	9.954.214.286	7.883.435.447	9.954.214.286
- Including: Interest expense	24	7.883.435.447	9.954.214.286	7.883.435.447	9.954.214.286
8. Selling expenses	25				
9. Administrative expenses	26	3.026.577.267	3.007.445.395	3.026.577.267	3.007.445.395
10. Net profit from business operations (30=12+20+22-(23+25+26))	30	(739.013.071)	(3.515.538.858)	(739.013.071)	(3.515.538.858)
11. Other income	31	423.763.122	416.680.756	423.763.122	416.680.756
12. Other expenses	32	55.000.507	31.839.118	55.000.507	31.839.118
13. Other profit (40 = 31 - 32)	40	368.762.615	384.841.638	368.762.615	384.841.638
14. Total profit before tax (50 = 30 + 40)	50	(370.250.456)	(3.130.697.220)	(370.250.456)	(3.130.697.220)
15. Current corporate income tax expense	51	27.970.778		27.970.778	
16. Profit after corporate income tax (60 = 50 - 51 - 52)	60	(398.221.234)	(3.130.697.220)	(398.221.234)	(3.130.697.220)

Lao Cai, Vietnam
Dated 13 April 2026

Vu Manh Hai
Preparer

Ngo Diep Hang
Chief Accountant



Do Vuong Cuong
General Director

Northern Electricity Development and Investment
Joint Stock Company No. 2

CASH FLOW STATEMENT
As of March 31,2026

B03 - DN

Targets	Code	Notes	March 31,2026	March 31,2025
1	2	3	4	5
I.Cash Flows from Operating Activities				
1.Profit before tax	01		(370.250.456)	(3.130.697.220)
2.Adjustments for:				
- Depreciation of fixed assets and investment properties	02		23.089.752.276	23.169.964.716
- Gains/losses from investing and financing activities	05		(173.852.223)	(18.284.731)
- Interest expense	06		7.883.435.447	9.954.214.286
3.Operating profit before changes in working capital	08		30.429.085.044	29.975.197.051
- Increase/decrease in receivables	09		42.316.124.209	12.555.324.764
- Increase/decrease in inventories	10		445.365.405	1.166.360.305
- Increase/decrease in payables (excluding interest payable and corporate income tax payable)	11		(9.021.933.812)	(7.512.792.482)
- Increase/decrease in prepaid expenses	12		1.633.219.893	(183.637.716)
- Increase/decrease in trading securities	13			
- Interest paid	14		(7.883.435.447)	(10.662.795.584)
- Corporate income tax paid	15		(2.831.039.106)	(1.446.146.967)
Net cash flows from operating activities	20		55.087.386.186	23.891.509.371
II. Cash Flows from Investing Activities				
1. Payments for purchase and construction of fixed assets and other long-term assets	21		(1.295.000.000)	
3. Payments for loans granted and purchases of debt instruments of other entities	23		(44.500.000.000)	
4. Proceeds from loan repayments and disposal of debt instruments of other entities	24		8.500.000.000	
7. Interest received, dividends and profits received	27		173.852.223	18.284.731
Net cash flows from investing activities	30		(37.121.147.777)	18.284.731
III. Cash Flows from Financing Activities				

Northern Electricity Development and Investment
Joint Stock Company No. 2

CASH FLOW STATEMENT (Continued)
As of March 31, 2026

B03 - DN

Targets	Code	Notes	March 31, 2026	March 31, 2025
1	2	3	4	5
3. Proceeds from borrowings	33		34.021.625.836	24.847.840.342
4. Repayment of borrowings	34		(152.560.277.490)	(83.773.747.871)
5. Dividends and profits paid to owners	36			(114.622.250)
Net cash flows from financing activities	40		(118.538.651.654)	(59.040.529.779)
Net cash flow for the period (50 = 20 + 30 + 40)	50		(100.572.413.245)	(35.130.735.677)
Cash and cash equivalents at the beginning of the period	60		106.540.049.626	47.926.990.575
Effect of exchange rate changes on cash and cash equivalents	61			
Cash and cash equivalents at the end of the period (70 = 50 + 60 + 61)	70		5.967.636.381	12.796.254.898

Vu Manh Hai
Preparer

Ngo Diep Hang
Chief Accountant



Do Vuong Quang
General Director

Northern Electricity Development and Investment Joint Stock Company No. 2

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS as at 31 March 2026

1. CORPORATE INFORMATION

Northern Electricity Development and Investment Joint Stock Company No. 2 ("the Company") is a shareholding company incorporated under the Law on Enterprise of Vietnam pursuant to Investment Certificate No. 12121000084 dated 10 April 2008 issued by the Lao Cai Planning and Investment Department and amended Investment Registration Certificates, with the latest being the 3rd amendment on 25 April 2015. The Company also obtained Business Registration Certificate No. 5300215527 dated 6 May 2004, with the latest being the 13th amendment on 2 December 2025.

As at 22 July 2010, the Company completed the registration to be listed as ND2 on the Hanoi Stock Exchange.

The Company's main activity in the current year is electricity production.

The Company's normal production and business cycle is 12 months.

The Company's head office is located in Ban Sang village, Bat Xat commune, Lao Cai province, and its representative office is on the 9th floor of Vinaconex Tower, 34 Lang Ha Street, Lang Ward, Hanoi City, Vietnam.

The number of employees of the Company as of March 31, 2026 is 66 (as of December 31, 2025: 69).

2. BASIS OF PREPARATION

2.1 *Accounting standards and system*

The financial statements of the Company, which are expressed in Vietnam dong ("VND"), are prepared in accordance with Vietnamese Enterprise Accounting System and other Vietnamese Accounting Standards issued by the Ministry of Finance as per:

- ▶ Decision No. 149/2001/QĐ-BTC dated 31 December 2001 on the Issuance and Promulgation of Four Vietnamese Standards on Accounting (Series 1);
- ▶ Decision No. 165/2002/QĐ-BTC dated 31 December 2002 on the Issuance and Promulgation of Six Vietnamese Standards on Accounting (Series 2);
- ▶ Decision No. 234/2003/QĐ-BTC dated 30 December 2003 on the Issuance and Promulgation of Six Vietnamese Standards on Accounting (Series 3);
- ▶ Decision No. 12/2005/QĐ-BTC dated 15 February 2005 on the Issuance and Promulgation of Six Vietnamese Standards on Accounting (Series 4); and
- ▶ Decision No. 100/2005/QĐ-BTC dated 28 December 2005 on the Issuance and Promulgation of Four Vietnamese Standards on Accounting (Series 5).

Accordingly, the accompanying financial statements, including their utilisation are not designed for those who are not informed about Vietnam's accounting principles, procedures and practices and furthermore are not intended to present the financial position and results of operations and the cash flows of the Company in accordance with accounting principles and practices generally accepted in countries other than Vietnam.

Northern Electricity Development and Investment Joint Stock Company No. 2

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS (continued)

As of March 31, 2026

2.2 *Applied accounting documentation system*

The Company's applied accounting documentation system is General Journal System.

2.3 *Fiscal year*

The Company's fiscal year applicable for the preparation of its financial statements starts on 1 January and ends on 31 December

2.4 *Accounting currency*

The financial statements are prepared in VND which is also the Company's accounting currency.

2.5 *New Accounting Regulations Issued but Not Yet Effective*

On October 27, 2025, the Ministry of Finance issued Circular No. 99/2025/TT-BTC guiding the Enterprise Accounting System ("Circular 99"), replacing Circular No. 200/2014/TT-BTC guiding the Enterprise Accounting System issued by the Ministry of Finance on December 22, 2014, and some other related regulations. Circular 99 is effective from January 1, 2026, and applies to enterprises whose fiscal year begins on or after January 1, 2026.

The company is currently applying Circular 99 for the 2026 fiscal year.

3. **SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES**

3.1 *Cash and cash equivalents*

Cash and cash equivalents comprise cash on hand, cash at banks and short-term, highly liquid investments with an original maturity of not more than three months that are readily convertible into known amounts of cash and that are subject to an insignificant risk of change in value.

3.2 *Inventories*

Inventories are measured at their historical costs. The cost of inventories comprises costs of purchase, costs of conversion (including raw materials, direct labor cost, other directly related cost, manufacturing general overheads allocated based on the normal operating capacity) incurred in bringing the inventories to their present location and condition.

In case the net realizable value is lower than the original price, it must be calculated according to the net realizable value.

Net realizable value ("NRV") represents the estimated selling price in the ordinary course of business less the estimated costs to complete and the estimated costs necessary to make the sale.

The Company uses perpetual inventory method to record inventory including raw materials, tools and supplies with the weighted average method.

Inventory Impairment Provision

The inventory impairment provision is established for the expected loss in value due to impairment (due to devaluation, damage, poor quality, obsolescence, etc.) that may occur to raw materials and tools and equipment owned by the Company, based on reasonable evidence of impairment at the end of the accounting year.

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS (continued)

As of March 31, 2026

The increase or decrease in the inventory impairment provision is accounted for in the cost of goods sold on the income statement for the year. When inventory is written off due to expiration, poor quality, damage, or loss of usability, the difference between the inventory impairment provision established and the original cost of the inventory is accounted for on the income statement.

3.3 Receivables

Receivables are presented in the balance sheet at the carrying amounts due from customers and other debtors, after provision for doubtful debts.

The provision for doubtful debts represents amounts of outstanding receivables at the reporting date which are doubtful of being recovered. Increases or decreases to the provision balance are recorded as general and administrative expenses in the income statement. When doubtful debts are determined as unrecoverable and are written off, the differences between the provision for doubtful debts previously made and historical cost of receivables are included in the income statement.

3.4 Tangible fixed assets

Tangible fixed assets are stated at cost less accumulated depreciation.

The cost of a tangible fixed asset comprises its purchase price and any directly attributable costs of bringing the tangible fixed asset to working condition for its intended use and the costs of dismantling and removing the asset and restoring the site on which it is located, if any.

Expenditures for additions, improvements and renewals are added to the carrying amount of the assets and expenditures for maintenance and repairs are charged to the income statement as incurred.

When tangible fixed assets are sold or retired, any gain or loss resulting from their disposal (the difference between the net disposal proceeds and the carrying amount) is included in the income statement.

3.5 Leased assets

The determination of whether an arrangement is, or contains a lease is based on the substance of the arrangement at inception date and requires an assessment of whether the fulfilment of the arrangement is dependent on the use of a specific asset and the arrangement conveys a right to use the asset.

A lease is classified as a finance lease whenever the terms of the lease transfer substantially all the risks and rewards of ownership of the asset to the lessee. All other leases are classified as operating leases.

Where the Company is the lessee

Rentals under operating leases are charged to the income statement on a straight-line basis over the lease term.

3.6 Depreciation

Depreciation of tangible fixed assets are calculated on a straight-line basis over the estimated useful life of each asset as follows:

Northern Electricity Development and Investment Joint Stock Company No. 2

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS (continued)

As of March 31, 2026

Buildings and structures	6 - 50 years
Machinery and equipment	2 - 20 years
Means of transportation	1 - 30 years
Office equipment	1 - 5 years

3.7 *Borrowing costs*

Borrowing costs consist of interest and other costs that the Company incurs in connection with the borrowing of funds.

Borrowing costs are recorded as expense during the year in which they are incurred.

3.8 *Prepaid expenses*

Prepaid expenses are reported as short-term or long-term prepaid expenses on the balance sheet and amortised over the period for which the amounts are paid or the period in which economic benefits are generated in relation to these expenses.

3.9 *Payables and accruals*

Payables and accruals are recognised for amounts to be paid in the future for goods and services received, whether or not billed to the Company.

3.10 *Expenditures on overhaul of fixed assets*

Expenditure on overhaul of fixed assets incurred in the period is recorded in the interim income statement or is amortised in a maximum period of 3 years.

3.11 *Provisions*

General

Provisions are recognised when the Company has a present obligation (legal or constructive) as a result of a past event, it is probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation and a reliable estimate can be made of the amount of the obligation.

When the Company expects some or all of a provision to be reimbursed, for example under an insurance contract, the reimbursement is recognised as a separate asset but only when the reimbursement is virtually certain. The expense relating to any provision is presented in the interim income statement net of any reimbursement.

If the effect of the time value of money is material, provisions are discounted using a current pre tax rate that reflects, where appropriate, the risks specific to the liability. Where discounting is used, the increase in the provision due to the passage of time is recognised as a finance expense.

3.12 *Foreign currency transactions*

Transactions in currencies other than the Company's reporting currency of VND are recorded at the actual transaction exchange rates at transaction dates which are determined as follows:

- ▲ Transactions resulting in receivables are recorded at the buying exchange rates of the commercial banks designated for collection;
- ▲ Transactions resulting in liabilities are recorded at the selling exchange rates of the commercial banks designated for payment;

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS (continued)

As of March 31, 2026

- ▶ Capital contributions are recorded at the buying exchange rates of the commercial banks designated for capital contribution; and
- ▶ Payments for assets or expenses without liabilities initially being recognised is recorded at the buying exchange rates of the commercial banks that process these payments.

3.12 Foreign currency transactions (continued)

At the end of the period, monetary balances denominated in foreign currencies are translated at the actual exchange rates at the balance sheet dates which are determined as follows:

- ▶ Monetary assets are translated at buying exchange rate of the commercial bank where the Company conduct transactions regularly; and
- ▶ Monetary liabilities are translated at selling exchange rate of the commercial bank where the Company conduct transactions regularly.

All foreign exchange differences incurred are taken to the income statement.

3.13 Contributed capital

Ordinary shares

Ordinary shares are recognised at issuance price less incremental costs directly attributable to the issue of shares, net of tax effects. Such costs are recognised as a deduction from share premium.

3.14 Appropriation of net profits

Net profit after tax (excluding negative goodwill arising from a bargain purchase) is available for appropriation to investors/shareholders after approval by the appropriate level of authority/in the annual general meeting, and after making appropriation to reserve funds in accordance with the Company's Charter and Vietnam's regulatory requirements.

The Company maintains the following reserve funds which are appropriated from the Company's net profit as proposed by the Board of Directors and subject to approval by shareholders at the annual general meeting.

Bonus and welfare fund

This fund is set aside for the purpose of pecuniary rewarding and encouraging, common benefits and improvement of the employees' benefits, and presented as a liability on the balance sheet.

3.15 Revenue recognition

Revenue is recognised to the extent that it is probable that the economic benefits will flow to the Company and the revenue can be reliably measured. Revenue is measured at the fair value of the consideration received or receivable, excluding trade discount, rebate and sales return. The following specific recognition criteria must also be met before revenue is recognised:

Sale of electricity

Sale of electricity is recognised based on monthly reconciliation and confirmation of output volume between buyer and seller, at the price as stipulated in the power purchase agreement.

Interest is recognized on an accrual basis based on the time and actual interest rate for each period.

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS (continued)

As of March 31, 2026

3.16 Taxation

Current income tax

Current income tax assets and liabilities for the current and prior years are measured at the amount expected to be recovered from or paid to the taxation authorities. The tax rates and tax laws used to compute the amount are those that are enacted as at the balance sheet date.

Current income tax is charged or credited to the income statement, except when it relates to items recognised directly to equity, in which case the current income tax is also dealt with in equity.

Current income tax assets and liabilities are offset when there is a legally enforceable right for the Company to set off current tax assets against current tax liabilities and when the Company intends to settle its current tax assets and liabilities on a net basis.

Deferred tax

Deferred tax is provided using the liability method on temporary differences at the balance sheet date between the tax base of assets and liabilities and their carrying amount in financial statements.

Deferred tax liabilities are recognised for all taxable temporary differences, except:

- where the deferred tax liability arises from the initial recognition of an asset or liability in a transaction which at the time of the related transaction affects neither the accounting profit nor taxable profit or loss; and
- in respect of taxable temporarily differences associated with investments in subsidiaries, and interests in joint ventures where timing of the reversal of the temporary difference can be controlled and it is probable that the temporary difference will not reverse in the foreseeable future.

Deferred tax assets are recognised for all deductible temporary differences, carried forward unused tax credit and unused tax losses, to the extent that it is probable that taxable profit will be available against which deductible temporary differences, carried forward unused tax credit and unused tax losses can be utilised, except:

- where the deferred tax asset in respect of deductible temporary difference which arises from the initial recognition of an asset or liability which at the time of the related transaction, affects neither the accounting profit nor taxable profit or loss; and
- in respect of deductible temporarily differences associated with investments in associates, and interests in joint ventures, deferred tax assets are recognised only to the extent that it is probable that the temporary differences will reverse in the foreseeable future and taxable profit will be available against which the temporary differences can be utilised.

The carrying value of deferred corporate income tax assets must be reviewed at the end of the accounting year and reduced to a level that ensures sufficient taxable income will be available to utilize the benefit of part or all of the deferred income tax asset. Previously unrecognized deferred corporate income tax assets are reviewed at the end of the accounting year and recognized when it is certain that sufficient future taxable income will be available to utilize these previously unrecognized deferred income tax assets.

Deferred tax

Northern Electricity Development and Investment Joint Stock Company No. 2

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS (continued)

As of March 31, 2026

Deferred tax assets and liabilities are measured at the tax rates that are expected to apply in the year when the asset realised or the liability is settled based on tax rates and tax laws that have been enacted at the balance sheet date.

Deferred tax is charged or credited to the income statement, except when it relates to items recognised directly to equity, in which case the deferred tax is also dealt with in the equity account.

Deferred tax assets and liabilities are offset when there is a legally enforceable right for the Company to offset current tax assets against current tax liabilities and when they relate to income taxes levied by the same taxation authority on:

- ▶ either the same taxable entity; or
- ▶ when the Company intends either settle current tax liabilities and assets on a net basis or to realise the assets and settle the liabilities simultaneously, in each future period in which significant amounts of deferred tax liabilities or assets are expected to be settled or recovered.

3.17 Earnings per share

Basic earnings per share amounts are calculated by dividing net profit after tax for the year attributable to ordinary shareholders of the Company (after adjusting for the bonus and welfare fund) by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the year.

Diluted earnings per share amounts are calculated by dividing the net profit after tax attributable to ordinary equity holders of the Company (after adjusting for interest on the convertible preference shares) by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the year plus the weighted average number of ordinary shares that would be issued on conversion of all the dilutive potential ordinary shares into ordinary shares.

3.18 Segment information

A segment is a component determined separately by the Company which is engaged in providing products or related services (business segment) or providing products or services in a particular economic environment (geographical segment), that is subject to risks and returns that are different from those of other segments.

The Company's principal activities are to produce electricity. In addition, these activities are mainly taking place within Vietnam. As a result, the Company's risks and returns are not impacted by the Company's products that the Company is manufacturing or the locations where the Company is trading. Therefore, the Company has one segment by business or geography and presentation of segment information is not required.

3.19 Related parties

Parties are considered to be related parties of the Company if one party has the ability to, directly or indirectly, control the other party or exercise significant influence over the other party in making financial and operating decisions, or when the Company and other party are under common control or under common significant influence. Related parties can be enterprises or individuals, including close members of their families.

Northern Electricity Development and Investment Joint Stock Company No. 2

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS (continued)

As of March 31, 2026

4. Cash and Cash Equivalent

	Currency: VND	
	March 31, 2026	January 01, 2026
Cash on hand	5.967.636.381	869.695.461
Cash at banks		1.170.354.165
Cash equivalents		104.500.000.000
TOTAL	5.967.636.381	106.540.049.626

5. SHORT-TERM TRADE RECEIVABLES

	Currency: VND	
	March 31, 2026	January 01, 2026
Toyota Vietnam Co., Ltd.	22 918 578	
Electricity Trading Company – Vietnam Electricity Group	25 603 539 239	60.902.372.248
TOTAL	25.626.457.817	60.902.372.248

6. OTHER SHORT-TERM RECEIVABLES

	Currency: VND			
	March 31, 2026		January 01, 2026	
	Balance	Provision	Balance	Provision
Electricity Power Trading Company - Vietnam Electricity Corporation	4 588 181 815	-	11.230.850.425	-
Advances to employees	291.000.000	-	225.000.000	-
Other receivables	1.200.124.108	(1.230.380.178)	1.213.819.088	(1.230.380.178)
TOTAL	6.079.305.903	(1.230.380.178)	12.669.669.513	(1.230.380.178)

Northern Electricity Development and Investment Joint Stock Company No. 2

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS (continued) As of March 31, 2026

7. INVENTORIES

	<i>March 31, 2026</i>		<i>January 01, 2026</i>	
	<i>Cost</i>	<i>Provision</i>	<i>Cost</i>	<i>Provision</i>
Raw materials	1.312.744.772	(647.855.588)	1.055.292.046	(647.855.588)
Tools and supplies	26.052.258.776	(3.652.198.608)	26.755.076.907	(3.652.198.608)
TOTAL	<u>27.365.003.548</u>	<u>(4.300.054.196)</u>	<u>27.810.368.953</u>	<u>(4.300.054.196)</u>

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS (continued)

As of March 31, 2026

8. TANGIBLE FIXED ASSETS

	Currency: VND				
	<i>Buildings and structures</i>	<i>Machinery and equipment</i>	<i>Means of transportation</i>	<i>Office equipment</i>	<i>Total</i>
Original Cost:					
Beginning of Year Amount	1.438.088.913.997	657.551.368.239	46.423.913.052	243.223.685	2.142.307.418.973
Increase During the Year	1.295.000.000				1.295.000.000
Ending of Quarter 1 Amount	1.439.383.913.997	657.551.368.239	46.423.913.052	243.223.685	2.143.602.418.973
Accumulated Depreciation Value:					
Beginning of Year Amount	537.243.886.452	356.991.807.977	13.720.280.785	243.223.685	908.199.198.899
- Depreciation During the Year	13.369.451.757	9.367.304.256	352.996.263		23.089.752.276
- Other Decreases					0
Ending of Quarter 1 Amount	550.613.338.209	366.359.112.233	14.073.277.048	243.223.685	931.288.951.175
Remaining Value:					
Beginning of Year Amount	900.845.027.545	300.559.560.262	32.703.632.267	0	1.234.108.220.074
Ending of Quarter 1	888.770.575.788	291.192.256.006	32.350.636.004	0	1.212.313.467.798

Northern Electricity Development and Investment Joint Stock Company
No. 2

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS (continued)
As of March 31, 2026

9. PREPAID EXPENSES

		Currency: VND	
		March 31, 2026	January 01, 2026
Short-term			
Insurance premium		249.217.347	398.747.754
Other short-term prepaid expenses		-	
TOTAL		249.217.347	398.747.754
Long-term			
Compensation expenses for site clearance and resettlement support		18,223,434,194	18.365.434.980
Property repair costs		14,302,273,410	15.867.509.603
Office rental		8,655,472,737	8.735.369.409
Machine overhaul		4,480,909,862	4.104.587.822
Other receivables		218,633,627	291.511.503
TOTAL		45.880.723.831	47.364.413.317

10. SHORT-TERM TRADE PAYABLES

		Currency: VND			
		March 31, 2026	January 01, 2026		
		Balance	Payable amount	Balance	Payable amount
Andritz Hydro Private Company Limited		2.069.293.747	2.069.293.747	2.069.293.747	2.069.293.747
Others		538.089.067	538.089.067	1.258.519.679	1.258.519.679
TOTAL		2.607.383.424	2.607.383.424	3.327.813.426	3.327.813.426

Northern Electricity Development and Investment Joint Stock Company
No. 2

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS (continued)
As of March 31, 2026

11. STATUTORY OBLIGATIONS

Currency: VND

	<i>Beginning balance</i>	<i>Payable for tthe year</i>	<i>Payment made/net off during the year</i>	<i>Ending balance</i>
Natural resources tax	1.935.068.972	4,974,190,784	(5,626,657,263)	1,282,602,493
Value added tax	2.606.931.317	4,541,560,129	(6,987,680,827)	160,810,619
Personal income tax	-	413,997,648	(413,997,648)	-
Corporate income tax	2.803.040.973	27,970,778	(2,831,011,751)	-
Other taxes	-	-	-	-
TOTAL	<u>7.345.041.262</u>	<u>9,957,719,339</u>	<u>(15,859,347,489)</u>	<u>1,443,413,112</u>

12. OTHER SHORT-TERM PAYABLES

Currency: VND

	<i>March 31, 2026</i>	<i>January 01, 2026</i>
Dividends payable	3,295,619,658	3.410.313.158
Payables to forest development fund	1,480,327,272	4.037.396.256
Others	<u>932,020,288</u>	<u>1.145.374.719</u>
TOTAL	<u>5,707,967,218</u>	<u>8.593.084.133</u>

Northern Electricity Development and Investment Joint Stock Company No.

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS (continued) As of March 31, 2026

13. LOANS

Currency: VND

	As at January 1, 2026		Movements during Quarter I		As at March 31, 2026	
	Amount	Payable amount	Increase	Decrease	Amount	Payable amount
Short-term loans						
Loans from banks (Note 13.1)	48,188,985	48,188,985	21,625,836	60,277,490	9,537,331	9,537,331
	48,188,985	48,188,985	21,625,836	60,277,490	9,537,331	9,537,331
Long-term loans						
Loans from banks (Note 13.2)	534,215,972,373	534,215,972,373	34,000,000,000	152,500,000,000	415,715,972,373	415,715,972,373
	534,215,972,373	534,215,972,373	34,000,000,000	152,500,000,000	415,715,972,373	415,715,972,373
TOTAL	534,264,161,358	534,264,161,358	34,021,625,836	152,560,277,490	415,725,509,704	415,725,509,704

Northern Electricity Development and Investment Joint Stock Company No.

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS (continued)
As of March 31, 2026

13. LOANS (continued)

13.1 Short-term loan from banks

Details of short-term loan from bank is as follows:

<i>Bank</i>	<i>Ending balance (VND)</i>	<i>Interest rate (% per annum)</i>	<i>Principal and interest repayment term</i>	<i>Collaterals</i>
Vietnam Joint Stock Commercial Bank for Industry and Trade	9.537.331	The applicable interest rate during the year is 22% per annum	Interest shall be waived for a period of 45 days from the date the loan is incurred. After this period, interest shall be payable on a monthly basis.	Rights arising from the office lease agreement for the 9th Floor, No. 34 Lang Ha, Lang Ha Ward, Hanoi.
TOTAL	<u>9.537.331</u>			

Northern Electricity Development and Investment Joint Stock Company No.

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS (continued)
As of March 31, 2026

13.2 Long-term loans from banks

Details of long-term loans from banks are as follows:

<i>Bank</i>	<i>Ending balance (VND)</i>	<i>Interest rate (% per annum)</i>	<i>Principal and interest repayment term</i>	<i>Collaterals</i>
Joint Stock Commercial Bank for Investment and Development of Vietnam - Transactions Center No.1	195.751.972.373	Base rate as specified in the contract plus margin 2.8%. The applicable interest rate during the year is 8% per annum.	The grace period is 72 months from the first disbursement on 28 November 2008. The loan principal is repayable quarterly in 52 quarter installments. The first principal repayment is due on 25 February 2015. The final expiration date is November 28, 2027. Loan interest is payable quarterly.	The whole project of Ngoi Phat Hydropower Project, including land use rights, machinery and buildings, construction works, transferable estates and any other real estate to be built, upgraded and permanently attached to or located in the project area or on land.
Joint Stock Commercial Bank for Investment and Development of Vietnam - Transactions Center No.1	157.064.000.000	The interest rate of 6.5% per annum is applicable until June 28 2026. After that, the interest rate will be adjusted every 6 months, determined by base rate as specified in the contract plus margin 2.5%. The interest rate applied during this period is 6.5% per annum.	The loan principal is repayable quarterly in 40 quarter installments. Loan interest is due on the 25th of each quarter, coinciding with the principal repayment schedule.	The whole project of Ngoi Phat Hydropower Project, including land use rights, machinery and buildings, construction works, transferable estates and any other real estate to be built, upgraded and permanently attached to or located in the project area or on land.
Vietnam Joint Stock Commercial Bank for Foreign Trade of Vietnam – Chuong Duong Branch	62.900.000.000	The base interest rate plus a margin. The margin is 2.95% and is adjusted every 6 months. The interest rate applied during the period is 7.6%/year.	The grace period is 24 months from the first withdrawal and not longer than 6 months from the first day which the project generate incomes. Loan principal is repayable quarterly in 52 quarter installments from 12 October 2018. Loan interest is payable monthly. The final	The whole project of Ngoi Phat Expansion Hydropower Project, including land use rights, machinery and buildings, construction works, transferable estates and any other real estate to be built,

Northern Electricity Development and Investment Joint Stock Company No.

maturity date is November 3, 2031.
Interest is paid monthly.

upgraded and permanently
attached to or located in the
project area or on land.

TOTAL

415.715.972.373

Northern Electricity Development and Investment Joint Stock Company No.

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS (continued)
As of March 31, 2026

14. OWNERS' EQUITY

14.1 Increase and decrease in owners' equity

Currency: VND

	Share capital	Share premium	Undistributed earnings	Total
Previous year				
Beginning balance	499.939.607.633	14.388.399.680	324.797.895.154	839.125.902.467
- Profit for the year	-	-	214.643.250.291	214.643.250.291
- Dividends declared	-	-	214.643.250.291	214.643.250.291
Ending balance	<u>499.939.607.633</u>	<u>14.388.399.680</u>	<u>414.456.245.445</u>	<u>928.784.252.758</u>
Current year				
Beginning balance	499.939.607.633	14.388.399.680	414.456.245.445	928.784.252.758
- Profit for the year	-	-	(398,221,234)	(398,221,234)
- Dividends declared (*)	-	-	-	-
Ending balance	<u>499.939.607.633</u>	<u>14.388.399.680</u>	<u>414,058,024,211</u>	<u>928,386,031,524</u>

14.2 Issued share capital

Currency: VND

	March 31, 2026			January 01, 2026		
	Total	Total	Ordinary shares	Total	Ordinary shares	Total
Vietnam Construction and Import-Export Joint Stock Corporation	255.465.750.000	255.465.750.000	-	255.465.750.000	255.465.750.000	-
Toyota Tsusho Corporation	174.978.860.000	174.978.860.000	-	174.978.860.000	174.978.860.000	-
Other shareholders	<u>69.494.990.000</u>	<u>69.494.990.000</u>	-	<u>69.494.990.000</u>	<u>69.494.990.000</u>	-
TOTAL	<u>499.939.600.000</u>	<u>499.939.600.000</u>	-	<u>499.939.600.000</u>	<u>499.939.600.000</u>	-

Northern Electricity Development and Investment Joint Stock Company No.

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS (continued) As of March 31, 2026

14. OWNERS' EQUITY (continued)

14.3 Dividends

	Quantity	
	March 31, 2026	January 01, 2026
Authorized shares	50,000,000	50,000,000
Issued shares	49,993,960	49,993,960
<i>Ordinary shares</i>	49,993,960	49,993,960
<i>Preference shares</i>	-	-
Shares in circulation	49,993,960	49,993,960
<i>Ordinary shares</i>	49,993,960	49,993,960
<i>Preference shares</i>	-	-

Par value of outstanding shares is VND 10,000 (31 Mar 2026: VND 10,000).

15. REVENUE FROM SELL OF GOODS

	Currency: VND	
	March 31, 2026	January 01, 2026
Gross revenue	41.262.874.974	39.089.137.160
<i>In which:</i>		
<i>Sales of electricity</i>	41.262.874.974	39.089.137.160
Deductions	-	-
Net revenue	41.262.874.974	39.089.137.160

16. COSTS OF GOODS SOLD AND SERVICES RENDERED

	Currency: VND	
	March 31, 2026	March 31, 2025
Costs of goods sold and services rendered	31.265.727.554	29.661.301.068
TOTAL	31.265.727.554	29.661.301.068

Northern Electricity Development and Investment Joint Stock Company No.

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS (continued) As of March 31, 2026

17. FINANCE EXPENSES

	Currency: VND	
	March 31, 2026	March 31, 2025
Interest expenses	7.883.435.447	9.954.214.286
TOTAL	7.883.435.447	9.954.214.286

18. GENERAL AND ADMINISTRATIVE EXPENSES

	Currency: VND	
	March 31, 2026	March 31, 2025
Salary and allowances	661.126.799	1.504.181.883
Depreciation	117.047.650	125.856.858
Expenses for external services	300.854.671	182.186.656
Other expenses	1.947.548.147	1.195.219.998
TOTAL	3.026.737.067	3.007.445.395

19. CORPORATE INCOME TAX

The corporate income tax ("CIT") rate applicable to the Company is 20% of the taxable income.
Regarding income from original project:

The preferential tax rate of 10% is applied for a period of 15 years from the time the project beginning with the commercial phase (from 2014 to 2028). According to Circular 78/2014/TT-BTC issued by the Ministry of Finance on 18 June 2014, the Company is exempted from CIT for 4 years from the first year of earning taxable income from its main business activities (from 2014 to 2017) and receive a 50% reduction of CIT for the following 9 years (from 2018 to 2026). Accordingly, the Company applies a CIT rate of 5% in current year.

Regarding income from expansion project:

The preferential tax rate of 10% is applied for a period of 15 years from the time the project beginning with the commercial phase (from 2020 to 2034). According to Circular 78/2014/TT-BTC issued by the Ministry of Finance on 18 June 2014, the Company is entitled to an exemption from CIT for 4 years commencing from the first year in which a taxable income is earned (from 2020 to 2023) and receive a 50% reduction of the applicable CIT tax rate for the following 9 years (from 2024 to 2032). Accordingly, the Company applies a CIT rate of 5% in current year.

The corporate income tax rate ("CIT") applicable to other activities is 20%.

The tax returns filed by the Company are subject to examination by the tax authorities. As the application of tax laws and regulations is susceptible to varying interpretations, the amounts reported in the financial statements could change at a later date upon final determination by the tax authorities.

Northern Electricity Development and Investment Joint Stock Company No.

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS (continued) As of March 31, 2026

19.1 CIT expenses

	Currency: VND	
	March 31, 2026	March 31, 2025
Current CIT expense	-	-
TOTAL	-	-

19.2 Current CIT

The current CIT payable is based on taxable income for the current year. The taxable income of the Company for the year differs from the profit as reported in the income statement because it excludes items of income or expense that are taxable or deductible in other years and it further excludes items that are not taxable or deductible. The Company's liability for current tax is calculated using tax rates that have been enacted by the balance sheet date.

20. TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES

List of related parties that have a controlling relationship and other related parties that have transactions with the Company during the year and as at 31 March 2026 is as follows:

Related parties	Relationship
Vietnam Construction and Import-Export Joint Stock Corporation ("Vinaconex Corporation")	Parent Company
Toyota Tsusho Corporation	Major Shareholder
Toyota Tsusho Insurance Broker Corporation	Affiliate of Major Shareholder
Mr Duong Van Mau	Chairman
Mr Vu Duc Thinh	Member of Board of Directors
Mr Vu Manh Hung	Member of Board of Directors
Mr Kurata Kohei	Member of Board of Directors from 16 April 2025
Mr Katsuhito Miyajima	Member of Board of Directors to 16 April 2025
Mr Yusuke Takahashi	Member of Board of Directors
Mr Do Vuong Cuong	General Director
Mr Ngo Manh Cuong	Deputy General Director
Mr Vu Van Manh	Head of Board of Supervision
Ms Nguyen Thi Quynh Trang	Member of Board of Supervision
Mr Le Thanh Hai	Member of Board of Supervision

Northern Electricity Development and Investment Joint Stock Company
No.

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS (continued)
As of March 31, 2026

20. TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES (continued)

Significant transactions with related parties during current year were as follows:

				Currency: VND
Related parties	Relationship	Transactions	March 31, 2026	March 31, 2025
Vinaconex Corporation	Parent company	Remuneration to members of the Board of Directors	540.000.000	540.000.000
		Service fee	110.590.341	
		Other receivables	13.499.741	13.499.741
		Branding fees	150.000.000	150.000.000
Toyota Tsusho Corporation	Major Shareholder	Remuneration to members of the Board of Directors and Inspection Committee	285.000.000	285.000.000
		Revenue from selling I-REC certificates	423.759.210	416.680.756
Toyota-Tsusho Insurance Broker Corporation	Affiliate of Major Shareholder	Purchase services		44.338.464

The Company purchases/sells goods and rendering of services with related parties on the basis of contract negotiation.

As of the end of the accounting period, the balances of accounts receivable and accounts payable to related parties are as follows:

				Currency: VND
Related parties	Relationship	Transactions	March 31, 2026	March 31, 2025
Short-term advances to suppliers (Note 132)				
Vinaconex Corporation	Parent company	Service purchase	13.499.741	13.499.741
TOTAL			13.499.741	13.499.741

Northern Electricity Development and Investment Joint Stock Company
No.

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS (continued)

As of March 31, 2026

20. TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES (continued)

<i>Related parties</i>	<i>Relationship</i>	<i>Transactions</i>	<i>March 31, 2026</i>	<i>March 31, 2025</i>
Short-term trade receivables (Code 131)				
Toyota Tsusho Corporation Company shareholder	Major	Selling IREC CCs.	21.220.906	-
TOTAL			21.220.906	

Transactions with other related parties

Remuneration to members of the Board of Directors, Board of Supervision and Board of Management:

Currency: VND

<i>Individuals</i>	<i>Position</i>	<i>Remuneration</i>	
		<i>March 31, 2026</i>	<i>March 31, 2025</i>
Mr Do Vuong Cuong	General Director	408.599.701	451.622.500
Mr Ngo Manh Cuong	Deputy General Director	330.888.740	368.910.000
Mr Duong Van Mau	Chairman	132.857.143	150.000.000
Mr Vu Duc Thinh	Member of Board of Directors	105.000.000	105.000.000
Mr Vu Manh Hung	Member of Board of Directors	122.142.857	150.000.000
Mr Yusuke Takahashi	Member of Board of Directors	105.000.000	150.000.000
Mr Kurata Kohei	Member of Board of Directors from 16 April 2025	105.000.000	
Mr Katsuhito Miyajima	Member of Board of Directors to 16 April 2025		105.000.000
Mr Vu Van Manh	Head of Board of Supervision	105.000.000	105.000.000
Ms Nguyen Thi Quynh Trang	Member of Board of Supervision	75.000.000	75.000.000
Mr Le Thanh Hai	Member of Board of Supervision	75.000.000	75.000.000
TOTAL		1.562.888.441	1.735.532.500

Northern Electricity Development and Investment Joint Stock Company No.

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS (continued)

As of March 31, 2026

21. EARNINGS PER SHARE

Basic earnings per share amounts are calculated by dividing net profit after tax for the year attributable to ordinary shareholders of the Company (after adjusting for the bonus and welfare fund and Remuneration of the Board of Directors, the Board of Supervision, management) by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the year.

Diluted earnings per share amounts are calculated by dividing the net profit after tax attributable to ordinary equity holders of the Company (after adjusting for interest on the convertible preference shares) by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the year plus the weighted average number of ordinary shares that would be issued on conversion of all the dilutive potential ordinary shares into ordinary shares.

The following reflects the income and share data used in the basic and diluted earnings per share computations:

	Currency: VND	
	March 31, 2026	March 31, 2025
Net profit after tax attributable to ordinary shareholders	(398.221.234)	(3.130.697.220)
Net profit after tax attributable to ordinary shareholders for basic earnings	(398.221.234)	(3.130.697.220)
Weighted average number of ordinary shares for basic earnings per share	49.993.960	49.993.960
Weighted average number of ordinary shares adjusted for the effect of dilution	49.993.960	49.993.960
Earnings per share		
- Basic earnings per share	(8)	(63)
- Diluted earnings per share	(8)	(63)

There have been no other transactions involving ordinary shares or potential ordinary shares between the reporting date and the date of completion of these financial statements.

22. EVENTS AFTER THE BALANCE SHEET DATE

There is no other matter or circumstance that has arisen since the balance sheet date that requires adjustment or disclosure in the financial statements of the Company.


 Vu Manh Hai
 Preparer


 Ngo Diep Hang
 Chief Accountant


 Lao Cai, Vietnam
 Dated 13 April, 2026

 Do Vuong Cuong
 General Director

TỔNG CÔNG TY CỔ PHẦN VINACONEX
VINACONEX CORPORATION
CÔNG TY CỔ PHẦN NEDI2
NEDI2 JOINT STOCK COMPANY

CONG HOÀ XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM
SOCIALIST REPUBLIC OF VIETNAM
Độc lập - Tự do - Hạnh phúc
Independence- Freedom- Happiness
-----oOo-----

Số/No: 128 /2026/CV-NEDI2
V/v Giải trình chênh lệch lợi nhuận
sau thuế Quý I.2026 so với Quý I.2025/
Explanation of the difference in after-tax
profit in Quarter 1 2026 compared to
Quarter 1 2025

Lào Cai, ngày 17 tháng 04 năm 2026
Lao Cai, dated 17 April, 2026

GIẢI TRÌNH CHÈNH LỆCH LỢI NHUẬN SAU THUẾ
EXPLANATION OF THE DIFFERENCE IN AFTER-TAX PROFIT

Kính gửi/Dear to : - Ủy ban Chứng khoán Nhà Nước/ State Securities Commission
- Sở Giao dịch Chứng khoán Hà Nội/ Hanoi Stock Exchange

Công ty CP Đầu tư và Phát triển điện Miền Bắc 2 (mã chứng khoán ND2) trân trọng gửi tới Ủy ban Chứng khoán Nhà Nước và Quý Sở lời chào trân trọng nhất/ Northern Electricity Investment and Development Joint Stock Company 2 (stock code ND2) would like to send to the State Securities Commission and the most respectful greeting.

Căn cứ thông tư số 96/2020/TT-BTC ngày 16/11/2020 về việc công bố thông tin trên thị trường chứng khoán/ Pursuant to the Circular No. 96/2020/TT-BTC dated November 16, 2020 on information disclosure in the stock market;

Căn cứ vào báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh Quý I năm 2026 kết thúc ngày 31/03/2026 của Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển điện Miền Bắc 2 trong đó lợi nhuận sau thuế thu nhập doanh nghiệp Quý I năm 2026 so với lợi nhuận sau thuế thu nhập doanh nghiệp Quý I năm 2025 có sự thay đổi từ 10% trở lên, Công ty chúng tôi xin giải trình như sau/ Based on the Statement of Profit and Loss for the first quarter of 2026 ended March 31, 2026 of Northern Electricity Investment and Development Joint Stock Company No. 2, in which the profit after corporate income tax for the first quarter of 2026 has changed by 10% or more compared to that of the first quarter of 2025, our Company would like to provide the following explanation:

Quý I năm 2026 Lợi nhuận sau thuế thu nhập doanh nghiệp là/ Profit after corporate income tax for the first quarter of 2026 amounted to: - 398.221.234 đồng/VND;

Quý I năm 2025 là/ For the first quarter of 2025, it was:- 3.130.697.220 đồng/VND.

Lợi nhuận sau thuế Quý I năm 2026 giảm lỗ so với lợi nhuận sau thuế Quý I năm 2025 là/ The loss after tax in Quarter 1 2026 decreased compared to Quarter 1 2025 by:- 2.732.475.986 đồng/VND

Nguyên nhân tăng do/ The main reasons for this improvement are as follows:

1. Là doanh nghiệp sản xuất điện (thủy điện), doanh thu sản xuất điện hoàn toàn phụ thuộc vào thủy văn và giá bán tham gia thị trường điện. Quý I năm 2026 lượng mưa nhìn hơn cùng kỳ 2025. Sản lượng Quý I năm 2026 cao hơn so với năm 2025 là: 2,1 triệu Kwh dẫn đến doanh thu năm Quý I.2026 tăng hơn so với doanh thu Quý I.2025/ As a hydropower generation company, revenue from electricity production is entirely dependent on hydrological conditions and the electricity market price. In Quarter1 2026, rainfall was slightly higher than in the same period



of 2025. Electricity output in Quarter 1 2026 increased by 2.1 million kWh compared to Quarter 1 2025, resulting in higher revenue in Quarter 1 2026 compared to the same period in 2025.

2. Chi phí tài chính giảm tương ứng với số dư gốc vay dài hạn giảm dẫn đến chi phí tài chính Quý I năm 2026 giảm hơn so chi phí tài chính cùng kỳ năm 2025/ *Financial expenses decreased in line with the reduction in outstanding long-term loan principal, leading to lower financial expenses in Quarter 1 2026 compared to Quarter 1 2025.*

Trên đây là nội dung giải trình về kết quả hoạt động kinh doanh Quý I năm 2026 giảm lỗ so với kết quả hoạt động kinh doanh cùng kỳ năm 2025 của Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển điện Miền Bắc 2/ *The above presents the Company's explanation for the improved business results in Quarter 1 2026, reflecting a reduced loss compared to the same period in 2025, of Northern Electricity Investment and Development Joint Stock Company No. 2.*

Trân trọng/ *Best regards!*

Nơi nhận/ Recipients:

- Như kính gửi/ *As submitted;*
- Lưu TCHC, TCKH/ *Save admin organization department Financial planning department*

Người đại diện theo Pháp luật
Legal representative



TỔNG GIÁM ĐỐC
Đỗ Vương Cường

