

**HAI PHONG THERMAL
POWER JOINT STOCK
COMPANY**

No.: 4444/BC-NDHP

SOCIALIST REPUBLIC OF VIETNAM
Independence – Freedom – Happiness

Hai Phong, ...June...06, 2025

REPORT

**ON THE ACTIVITIES OF THE BOARD OF DIRECTORS OF HAI PHONG
THERMAL POWER JOINT STOCK COMPANY IN 2024 AND OPERATIONAL
ORIENTATION FOR 2025**

To: The General Meeting of Shareholders of Hai Phong Thermal Power Joint Stock
Company

The Board of Directors (BOD) of Hai Phong Thermal Power Joint Stock
Company hereby reports on its activities in 2024 and the operational orientation for 2025
as follows:

PART I

BOARD OF DIRECTORS' PERFORMANCE IN 2024

I. Activities of the Board of Directors in 2024

1. Members of the Board of Directors:

The Board of Directors comprises 07 members (since the Extraordinary General
Meeting of Shareholders on October 31, 2024), as follows:

No.	Full name	Position	Remarks
1.	Mr. Ta Cong Hoan	Chairperson of the BOD	Representative of EVNGENCO2
2.	Mr. Duong Son Ba	BOD Member, BOD Member	Representative of EVNGENCO2
3.	Mr. Le Minh Tuan	BOD Member	Representative of EVNGENCO2
4.	Mr. Tran Anh Duy	BOD Member	Representative of EVNGENCO2 (Mr. Nguyen Xuan Dang was dismissed as a BOD member from October 31, 2024; Mr. Tran Anh Duy was appointed from October 31, 2024)

all

5.	Mr. Le Van Chinh	BOD Member	Representative of Pha Lai Thermal Power Joint Stock Company
6.	Mr. Nghiem Xuan Chien	BOD Member	Representative of Vinacomin – Power Holding Corporation
7.	Mr. Chu The Hoang	BOD Member	Representative of SCIC

2. Issuance of Resolutions, Decisions/Documents:

In 2024, the Board of Directors convened 05 meetings. The meetings were held with the required number of Board members as per regulations. All agenda items were discussed and passed by vote.

In 2024, the Board of Directors also sought opinions from the members of the Board of Directors in writing and issued the following Resolutions and Decisions/Documents:

Unit: Time(s)

Year	Written consultation of BOD members	Resolutions	Decisions/Documents	Remarks
2024	143	226	696	

3. Inspection activities:

The Board of Directors established Steering Committees and Inspection Teams to supervise and monitor the Company's business operations, including:

- Establishing a Compliance Inspection Team to review adherence to Operational Procedures (OP), Business Procedures (BP), incident records, and equipment maintenance documentation at Company units.
- Forming an inspection team to verify the final settlement of major overhaul conducted in 2023, focusing on reviewing relevant documents and assessing the execution of these repair activities by the Company throughout the year.
- Establishing a Steering Committee to ensure safe, reliable, and stable electricity production in 2024. Its main duties include monitoring the condition of generating units, identifying abnormalities or defects (if any), providing immediate directives for resolution, preventing incidents, urgently investigating causes, and proposing quick solutions to restore unit operations as soon as possible.
- Creating a Compliance Inspection Team to oversee the management of material, equipment, and fuel warehouses at Company units. This includes inspecting compliance with inventory procedures, warehousing duties, storage and preservation of fuels, classification and arrangement of supplies and equipment, and implementing related recommendations or notifications.

- Forming an Inspection Team to review the implementation and corrective actions taken based on conclusions and recommendations from inspections by EVN/EVNGENCO2/The Company's Supervisory Board/The focal unit for procedural control, and other external inspection agencies.

- Establishing an Inspection Team to review the management of spare parts, inventory, and reclaimed materials for digital management applications. The team will conduct inspections on the management of spare parts, inventory, and recovered materials, as well as the Company's annual production and business planning.

- Urging the Company to implement Resolutions of the Annual and Extraordinary General Meetings of Shareholders, as well as Resolutions of the Board of Directors passed at regular or extraordinary meetings, and decisions made via written consultation.

- Regularly urging the Company to address deficiencies and shortcomings as required by the Supervisory Board, Inspection Teams from state management authorities, and upper-level regulators during both scheduled and unscheduled annual inspections.

- Setting up a Verification Team to appraise cost estimates and procurement plans for all Company packages, including the evaluation of bidding documents and results for packages under the Board of Directors' authority as per delegated powers.

4. Implementation Results of Shareholder Resolutions:

4.1 Business Performance:

- Electricity production reached 87.26% of the planned target.
- Revenue reached 89.93% of the planned target.
- Profit after tax reached 69.19% of the planned target.

4.2 Major Overhaul Activities:

- In 2024: The Company performed a major overhaul of generating unit 2 and a medium overhaul of generating unit 4. All generating units, after the major overhaul, are operating stably and meeting the system's mobilization requirements.

- In 2025: Bidding documents for all packages have been approved.
- In 2026: The list of repair works has been approved.

4.3 Capital construction investment:

- Closely following the guidance documents issued by state regulatory authorities to implement the Project for Upgrading and Renovating the Exhaust Gas System at Hai Phong Thermal Power Plants 1 & 2. The project's Construction Feasibility Study Report (CFSR) has been completed in compliance with QCVN 19:2024/BTNMT on industrial emissions. Reporting to the Owner is underway to seek approval for the next implementation steps.

- Constructing an administrative building unit: To ensure connectivity and convenient movement between the existing administrative buildings of Hai Phong Thermal Power Plant 1 and administrative buildings of Hai Phong Thermal Power Plant 2. Also to provide adequate space, capacities, and amenities for employee, aligned with the Company's current needs and future development as well as local planning. The Company is seeking approval to cancel the original investment plan at the Hai Phong Thermal Power Plant 2 site and adjust construction to the Hai Phong Thermal Power Plant 1 site.

4.4 Employee Welfare Activities in 2024:

The material and spiritual well-being, income, and welfare policies for employees continue to be ensured.

4.5 Occupational safety; environmental protection; fire prevention, control, and rescue; natural disaster prevention, search, and rescue:

- Fully complying with the regulations of Vietnamese law and EVN on occupational safety; environmental protection; fire prevention, control, and rescue; natural disaster prevention, search, and rescue.
- No labor accidents, environmental incidents, or fire/explosion events occurred.
- Completed the application and obtained environmental permits and water resource exploitation licenses as required.

II. Results of the Board of Directors' supervision of the activities of the General Director and other managers

In the implementation of production and business tasks, the General Director and managers:

- Have directed and operated closely following the production and business plan assigned by the General Meeting of Shareholders, closely following the direction of the Board of Directors, complying with the Charter, regulations of the Company and the Law.
- The Board of Management has assigned specific responsibilities to each member. Each member assumes his/her responsibility to the General Director for the assigned areas.
- Pay attention to safety, hygiene, environment; material and spiritual life of workers, social security, social welfare.

III. Transactions and benefits of the Board of Directors and Supervisory Board

- a) Remuneration received by members of the Board of Directors, Supervisory Board: The details as the attached appendix.
- b) Transactions of internal shareholders' shares: None.
- c) Contracts or transactions with internal shareholders: None.



IV. Other contents outside the production and business plan 2024 and urgent contents to be implemented before the Annual General Meeting of Shareholders approves the production and business plan 2025

In the implementation of the Resolution No. 3425/NQ-NDHP dated May 22, 2024 of the Annual General Meeting of Shareholders in 2024, the Company's Board of Directors has implemented and approved the Plan for selecting contractors for a number of bidding packages for the Company to organize bidding for the procurement of materials, equipment, and services to repair damage and effectively overcome arising defects of generating units, etc. to ensure safe and reliable operation of generating units, particularly ensuring power generation in the dry season of 2025.

V. Comments and assessments:

1. Advantages:

The Company's Board of Directors in its leadership and direction, has closely followed the principle of democratic centralism, resolutions of the General Meeting of Shareholders, the Charter, internal regulations and provisions of the Law to manage, decide, approve and direct the Company's activities.

The Company's Board of Directors during its leadership and direction, has closely followed the resolutions of the General Meeting of Shareholders, the Charter, internal regulations and legal regulations to manage, decide, approve and direct the Company's activities.

2. Shortcomings:

- Some technical and economic indicators have not been guaranteed such as output, response factor, availability coefficient, self-consumption electricity rate, coal loss rate.
- Procurement of equipment and materials for routine repairs is often delayed. Some equipment and material procurement packages fail to attend bidding and re-bid, taking a long time, leading to failure to promptly respond to repair/replacement and overcome arising defect.
- Procurement of consumables and fuel for production is not guaranteed as required.

PART 2

DIRECTIONS AND TASKS IN 2025

The Board of Directors continuously coordinates and directs the Company on a number of key tasks, specifically:

I. Advantages and difficulties:

1. Advantages:

- The Company always obtains close attention and direction from the Controlling Shareholder, EVNGENCO2.

- Active and in-depth comments and opinions from the Board of Directors's members who are the capital representatives of the units, including Pha Lai Thermal Power Joint Stock Company, State Capital and Investment Corporation, Vinacomin Power Holding Corporation.

2. Difficulties:

- The plant's equipment that has been in operation for over 10 years has reduced performance, reduced reliability, leading to pressured equipment improvement.

- Materials and equipment for replacement and repair tend to increase.

- Mobilization of generating unit capacity is not generally ensured, market electricity prices are not high.

- Environmental protection are strictly required to be better.

II. Directions and tasks:

1. Issued resolutions:

- The Board of Directors closely follows and complies with the provisions of the Law, the Charter and Resolutions/Decisions by the General Meeting of Shareholders, controlling shareholders and the Company's activities to issue resolutions, decisions, directive documents, etc. to promptly resolve the Company's submissions, proposals and recommendations.

- Direct the Company to regularly update, amend and issue new provisions, regulations, procedures, etc. for its management and operation.

2. Inspection and supervision:

- Continuously strengthen inspection and supervision of all aspects of the Company's operations; inspect and supervise compliance with the resolutions of Shareholders and the Board of Directors in production, operation, repair, finance, organization, labor, safety, anti-corruption, waste, etc.

- The Board of Directors regularly discusses its tasks and directs the Company's operations through the Board of Directors' meetings with the participation of the Board of Management and the Company's managers.

- Regularly participate with the Executive Board in weekly and monthly meetings and provide timely direction.

- Continuously improve the internal management regulations to ensure that the Company conducts its operations simply, effectively while it complies with the regulations of the State and superior management agencies.

3. Production and business:

Ensure output targets, dividends, economic and technical indicators, etc. approved by the General Meeting of Shareholders. Accordingly, intensively direct to:

- Maintain and improve the quality, availability coefficient of machinery and equipment, human resources to operate the generating units, ensure safe operation, environmental protection; and technical and economic indicators, financial indicators.
- Closely follow the direction of Power Generation Corporation 2 on implementing the Project to restore capacity and efficiency according to the Directive No. 21/CT-EVNGENCO2 dated January 02, 2025.
- Closely coordinate with coal suppliers in accordance with the signed Contract, ensuring sufficient coal sources for its production needs.
- Ensure sufficient consumables and repair materials.
- Effectively participate in the competitive power generation market to maximize revenue from the market.

4. Major repairs

- Comply with the overhaul and major repair plan 2025 and prepare well the major repair plan 2026.
- Comply with the regulations on major repairs of EVN/EVNGENCO2 and current regulations. Ensure that post-overhaul equipment is improved in performance, stability and reliability. Then save costs.

5. Capital construction investment

- Approve the Feasibility Study Report of the project to upgrade and renovate the exhaust treatment system of Hai Phong Thermal Power Station 1&2. Complete the issuance of bidding documents for the construction package in 2025.
- Build office sections.
- Implement the Capacity and Performance Restoration Project according to the Directive No. 21/CT-EVNGENCO2 dated January 02, 2025.

6. Occupational safety and hygiene, environmental protection, fire protection, disaster prevention and search and rescue

- Comply with the provisions of the law and EVN on occupational safety and hygiene; Strive to avoid occupational accidents. Strive to avoid environmental incidents.
- Continuously comply fully with the State laws, strictly comply with the Regulations on Fire Protection and Rescue and Disaster Prevention and Search and Rescue. Strive to avoid fire and explosion incidents and natural disasters.

7. Caring for the lives of officers and employees and social security

Ensure the material and spiritual life of workers; Actively participate in social security and social welfare.

The Board of Directors of Hai Phong Thermal Power Joint Stock Company respectfully reports to the General Meeting of Shareholders./.

**ON BEHALF OF THE BOARD OF
DIRECTORS
CHAIRMAN**

Recipients:

- The Shareholders;
- The Board of Directors' members;
- The Supervisory Board;
- Archived: Office, The Board of Directors.



Ta Cong Hoan

thb

APPENDIX:
**FUND OF SALARY AND REMUNERATION OF THE MEMBERS OF THE BOARD OF DIRECTORS AND THE
SUPERVISORY BOARD IN 2024**

Unit: VND

No	Full name	Position	Months of employment	Average salary/remuneration (VND/month)	Salary, remuneration (VND)		
					Salary fund	Remuneration fund	Total
I	Full-time Board of Directors				1,019,328,000		1,019,328,000
1	Ta Cong Hoan	Chairman of the Board of Directors	12	35,104,000	421,248,000		421,248,000
2	Le Minh Tuan	Member of the full-time Board of Directors	12	29,904,000	358,848,000		358,848,000
3	Nguyen Xuan Dang	Member of the full-time Board of Directors	8	29,904,000	239,232,000		239,232,000
II	Non-executive Board of Directors					227,517,000	227,517,000
1	Nghiem Xuan Chien	Member of the Board of Directors	12	5,981,000		71,772,000	71,772,000
2	Le Van Chinh	Member of the Board of Directors	12	5,981,000		71,772,000	71,772,000
3	Chu The Hoang	Member of the Board of Directors	12	5,981,000		71,772,000	71,772,000
4	Tran Anh Duy	Member of the Board of Directors	2.04	5,981,000		12,201,000	12,201,000
III	Specialized Supervisory Board				733,296,000		733,296,000
1	Pham Thi Dung	Head of the Supervisory Board	12	31,204,000	374,448,000		374,448,000
2	Vu Quang Huy	Member of the Specialized Supervisory Board	12	29,904,000	358,848,000		358,848,000



No .	Full name	Position	Months of employme nt	Average salary/remunerati on (VND/month)	Salary, remuneration (VND)		
					Salary fund	Remunerati on fund	Total
IV	Non-executive Supervisory Board					215,316,000	215,316,000
1	Nguyen Ngoc Anh	Member of the Supervisory Board	12	5,981,000		71,772,000	71,772,000
2	Tran Minh Tam	Member of the Supervisory Board	12	5,981,000		71,772,000	71,772,000
3	Le Thi Thuy	Member of the Supervisory Board	12	5,981,000		71,772,000	71,772,000
	Total				1,752,624,000	442,833,000	2,195,457,000



**HAI PHONG THERMAL POWER
JOINT STOCK COMPANY
SUPERVISORY BOARD**

No.: 3066/NDHP-BKS

SOCIALIST REPUBLIC OF VIETNAM
Independence – Freedom – Happiness

Hai Phong, April 17, 2025

REPORT

On the Activities in 2024 and Plan for 2025 of the Supervisory Board

To: The General Meeting of Shareholders of Hai Phong Thermal Power Joint Stock Company

Pursuant to the Law on Enterprises 2020 and its guiding documents;

Pursuant to the Law on Securities and its guiding documents;

Pursuant to the Charter on organization and operation of Hai Phong Thermal Power Joint Stock Company;

Pursuant to the Regulation on operation of the Supervisory Board.

In accordance with the functions and duties of the Supervisory Board, on behalf of the Supervisory Board, I would like to report to the General Meeting of Shareholders (GMS) on the activities in 2024 and the activity plan for 2025 of the Supervisory Board as follows:

I. Evaluation of the Company's Business Performance in 2024 and the 2024 Financial Statements

1. The Company's Business Performance

a) Implementation of the Electricity Output Plan

The electricity output produced by the Company in 2024 was 6,754.5 million kWh, reaching 87.3% of the plan for the year and 94.6% compared to the same period last year. The commercial electricity output was 6,122.17 million kWh, reaching 87.2% of the plan for the year and 94.4% compared to the same period last year, specifically:

Factory	2024 Plan (Million kWh)		2024 Actual (Million kWh)		2023 Actual (Million kWh)		Comparison 2024 vs. 2024 Plan		Comparison of 2024 Actual vs. 2023	
	Electricity Produced	Commercial Electricity	Electricity Produced	Commercial Electricity	Electricity Produced	Commercial Electricity	Electricity Produced	Commercial Electricity	Electricity Produced	Commercial Electricity
Hai Phong 1	3,789.73	3,437.29	3,319.08	3,091.07	3,218.41	2,909.66	87.6%	87.3%	103.1%	103.1%
Hai Phong 2	3,950.61	3,583.20	3,435.43	3,121.10	3,924.91	3,575.39	87.0%	87.1%	87.5%	87.3%
TOTAL	7,740.34	7,020.49	6,754.50	6,122.17	7,143.32	6,485.05	87.3%	87.2%	94.6%	94.4%

The electricity production in the year did not meet the plan, mainly due to:

- Due to objective factors related to the power system's dispatching demand: In 2024, the generating units were, at many times, dispatched at levels lower than their available capacity

(especially during the rainy season). As a result, the units were forced to be on standby, leading to a decrease in power generation output.

- Impact of incidents: In 2024, the generating units at Hai Phong 1 & 2 experienced a total of 19 incidents (including 3 incidents caused by Storm No. 3), with a total downtime due to incidents of 931 hours, resulting in a shortfall of 217 million kWh.

- Change in operation mode to ensure power supply demand: To meet electricity supply demands, based on the recommended solutions from the manufacturer (Dongfang Group, China) to limit incidents of pressure pipe burst, the Company operated the generating units at a maximum capacity of only 90% of their rated load (270MW/300MW) at certain times. As a result, the declared available capacity of the generating units was lower, leading to a decrease in power output.

b) Business Results in 2024

The business performance in 2024 compared to the plan is as follows:

Unit: Million VND

Content	2024 Plan	Actual 2024	Actual 2023	Comparison 2024 / 2024 Plan	Comparison Actual 2024 / Actual 2023
1/ Revenue	12,278,677	11,041,641	11,454,800	89.9%	96.4%
- Revenue from electricity generation:	12,271,913	11,036,275	11,442,698	90%	96%
- Income from financial activities:	3,000	521	7,851	17%	7%
- Other activities:	3,765	4,845	4,251	129%	114%
2/ Expenses	11,884,778	10,768,846	10,989,938	91%	98%
- Cost of electricity generation:	11,881,454	10,764,456	10,986,489	91%	98%
- Financial expenses:					
- Other expenses:	3,324	4,390	3,449	132%	127%
3/ Profit before tax = (1) - (2)	393,899,36	272,795	464,862	69.3%	58.7%
Corporate income tax:	19,695	13,857	23,391	70.4%	59.2%
4/ Profit after tax and foreign exchange difference	374,204	258,938	441,472	69.2%	59%

Revenue in 2024 was 11,041.64 billion VND, reaching 89.9% of the plan for the year. Compared to the same period in 2023, the revenue was 96.4%.

Electricity production cost in 2024 was 10,768.8 billion VND, achieving 91% of the target assigned by the General Meeting of Shareholders (including foreign exchange differences incurred during the period of 16.85 billion VND). Compared to the same period in 2023, it was 98%.

Profit before tax, including the exchange rate differences of the Company, was 272.79 billion VND, achieving 69.3% of the plan for the year and 58.7% compared to the same period last year. Profit after tax was 258.9 billion VND, achieving 69.2% of the plan for the year and 59% compared to the same period last year. The decrease in profit was due to the company's

commercial electricity output being 6,122.17 million kWh, reaching 87.2% of the plan for the year. The actual contractual electricity output (Qc) was lower than the planned Qc, and the USD exchange rate at the end of the period increased compared to the beginning of the period, causing the Company to incur a foreign exchange loss (16.8 billion VND). The heat loss rate of the Company also did not meet the planned target.

Dividend payout ratio for 2024, which the Board of Directors plans to present to the General Meeting of Shareholders for approval, is 4%, to be paid in cash. The dividend payout ratio (4%) does not meet the ratio approved by the General Meeting of Shareholders for 2024.

c) Economic and technical indicators for 2024

The economic and technical indicators for 2024 that the Company achieved are as follows:

No.	Content	Unit	2024 Plan	2024 Actual	Evaluation
1	Heat consumption rate	kJ/kWh	10,339	11,320	Not achieved
2	Oil consumption rate	g/kWh	2.24	1.66	Achieved
3	Ball consumption rate	g/ton of coal	360	303.91	Achieved
4	Self-consumption electricity rate	%	9.30	9.36	Not achieved
5	Failure rate		1.00	2.375	Not achieved
6	Refined limestone consumption rate	g/kWh	6.00	3.78	Achieved
7	Demineralized water	%	3.00	2.959	Achieved
8	30% HCL consumption	g/kWh	0.15	0.143	Achieved
9	30% NaOH consumption	g/kWh	0.17	0.145	Achieved

In 2024, the indicators for heat consumption rate, self-consumption electricity, and failure rates did not meet the planned targets.

2. Construction investment project management

- Project implementation status:

+ Project to upgrade the emission treatment system at Hai Phong Thermal Power Plant 1 & 2: The Company is carrying out the necessary steps to implement the project. The Company needs to accelerate the progress to meet the environmental standards as required.

+ Project to build the administrative building section at Hai Phong Thermal Power Plant 2: The Company is submitting a request for approval from the relevant authorities to adjust the

construction location from Hai Phong Thermal Power Plant 2 to Hai Phong Thermal Power Plant 1 as a basis for proceeding with subsequent investment procedures.

+ Digital Transformation Project and Implementation of Industry 4.0 Topics: Some projects have been approved by the Board of Directors for implementation. However, the implementation progress is still slow.

- Implementation of project disbursement for capital construction investment according to the plan approved by the General Meeting of Shareholders for 2024 as follows:

Unit: Billion VND

No.	Content	2024 Plan	Actual 2024	Comparison of Actual/Plan (%)
I	Upgrading the emission treatment system	2,876	2,323	81%
II	Investment in constructing the administrative building section at HP2	0	-	-%
	Total	2,876	2,323	

The total value of projects approved by the General Meeting of Shareholders in 2024 was 2.876 billion VND. Of this, the project for upgrading the emission treatment system accounted for 2.876 billion VND, while the project for investing in the construction of the administrative building section at HP2 was 0 VND. As of December 31, 2024, the Company had disbursed 2.323 billion VND for the project during the year, reaching 81% of the plan. The Company is requested to develop a plan and implement the projects to ensure the progress of implementing capital construction projects, especially the project for upgrading the emission treatment system to comply with new environmental standards.

3. Review of the Financial Statements ended December 31, 2024

The Supervisory Board conducted a review of the Company's financial statements for 2024, which were audited by Deloitte Vietnam Audit Company Limited. According to the Supervisory Board's assessment: the financial statements for the fiscal year ended December 31, 2024, present fairly and accurately, in all material respects, the financial position of the Company as of December 31, 2024, in accordance with Vietnamese accounting standards, accounting regulations, and relevant legal provisions relating to the preparation and presentation of financial statements.

Key indicators of the financial statements for the fiscal year ended December 31, 2024, are presented as follows:

a) Balance Sheet Indicators

Unit: Million VND

Indicator	Code	As of January 1, 2024	As of December 31, 2024
I. Current Assets	100-BCDKT	3,845,778	3,540,722
1. Cash and cash equivalents	110-BCDKT	18,461	18,153
2. Short-term financial investments	120-BCDKT	20,000	15,000
3. Accounts Receivables	130-BCDKT	2,909,011	2,553,525
4. Inventories	140-BCDKT	830,842	805,764
5. Other current assets	150-BCDKT	67,463	148,280
II. Non-current Assets	200-BCDKT	3,974,826	3,439,500
1. Long-term receivables	210-BCDKT		
2. Fixed assets	220-BCDKT	3,707,543	3,192,404
- Tangible fixed assets	221-BCDKT	3,699,781	3,188,133
- Intangible fixed assets	227-BCDKT	7,762	4,271
3. Investment properties	230-BCDKT		
4. Long-term work-in-progress assets	240-BCDKT	60,753	44,584
5. Long-term financial investments	250-BCDKT	500	500
6. Other non-current assets	260-BCDKT	206,030	202,013
TOTAL ASSETS		7,820,604	6,980,222
III. Liabilities	300-BCDKT	1,808,065	1,257,020
1. Current liabilities	310-BCDKT	1,800,075	1,251,010
2. Long-term liabilities	330-BCDKT	7,989	6,010
IV. Owners' equity	400-BCDKT	6,012,539	5,723,202
1. Owners' equity	410-BCDKT	6,012,539	5,723,202
Including: - Paid-in capital	411-BCDKT	5,000,000	5,000,000
- Surplus equity	412-BCDKT	196,653	196,653
- Other owner's equity	414-BCDKT	25,892	55,821
- Exchange rate difference	417-BCDKT		
- Development investment fund	418-BCDKT	272,523	354,579
- Undistributed profit	421-BCDKT	517,472	116,149
TOTAL RESOURCES		7,820,604	6,980,222

The total assets as of December 31, 2024, are 6,980 billion VND, a decrease of 840.3 billion VND, corresponding to an 11% decrease compared to the beginning of the year. In which:

+ Current assets decreased by 305 billion VND, corresponding to a decrease rate of 8% compared to the beginning of the year. The decrease in current assets compared to the beginning of the year is primarily due to a reduction in short-term receivables by 355 billion VND, inventories by 25 billion VND, and short-term financial investments by 5 billion VND, while other current assets increased by 80 billion VND compared to the beginning of the year. As of December 31, 2024, the value of receivables was 2,554 billion VND, mainly related to accounts receivable for electricity. The Company needs to actively monitor and implement measures to recover the debts, ensuring stable cash flow and improving capital efficiency.

+ Non-current assets decreased by 535 billion VND, corresponding to a decrease rate of 13% compared to the beginning of the year. The decrease in non-current assets of the Company was due to the Company's implementation of depreciation of fixed assets into production and business expenses.

The total capital as of December 31, 2024, decreased by 840.3 billion VND, corresponding to a decrease rate of 11% compared to the beginning of the year. In which:

+ Liabilities as of December 31, 2024, decreased by 551 billion VND compared to the beginning of the year, mainly due to a reduction in short-term liabilities by 549 billion VND. The borrowings and finance lease liabilities have completed the settlement of long-term loans (investment loans for the project with EVN) during the period, in the amount of 403.8 billion VND. Thus, in 2024, the Company successfully repaid the final long-term loan for the Hai Phong Thermal Power Plant 2 project with EVN.

+ The reduction in long-term liabilities is the allocation for the scientific and technological development fund during the year.

+ The owner's equity decreased by 289 billion VND compared to the beginning of the year, mainly due to the retained earnings decreasing by 401 billion VND (the pre-tax profit in 2024 was 272 billion, and the interim dividend payment in 2024 was 150 billion), the development investment fund increased by 82 billion VND, and other owner's equity increased by 29.9 billion VND due to the increase in assets formed from the development investment fund.

b) Financial indicators for 2024:

The financial indicators of the Company as of December 31, 2024, compared to the same period are as follows:

Indicator	Unit	As of	As of	Increase /Decrease
		December 31, 2024	December 31, 2023	
1. Indicators on liquidity and ability to pay debts				
1.1. Short-term debt repayment ability ratio	time (s)	2.83	2.14	0.69
1.2. Quick ratio	time (s)	2.19	1.67	0.51
1.3. Cash ratio	time (s)	0.015	0.010	0.00
2. Indicators on Capital and Asset Structure				
2.1. Liabilities to total assets	%	18.01	23.12	(5.1)
2.2. Owner's equity to total capital	%	81.99	76.88	5.11
2.3. Liabilities to owner's equity	time (s)	0.22	0.30	-0.08
2.4. Current assets to total assets	%	50.73	49.17	1.56
2.5. Fixed assets to total assets	%	49.27	50.83	-1.56
3. Indicators on Profitability and Capital Efficiency				
3.1. Return on Sales	%	2.35	3.86	-1.51
3.2. Return on assets (ROA)	%	3.71	5.64	-1.93
3.3. Return on equity (ROE)	%	4.52	7.34	-2.82

Financial indicators as of December 31, 2024, compared to the same period:

- Indicators of short-term solvency:

+ The short-term debt repayment ability ratio increased from 2.14 times to 2.83 times, indicating an improvement in short-term debt payment ability. The increase in the short-term debt payment ability ratio came from the reduction of short-term payables, and the Company completed the settlement of the investment loan for the Hai Phong 2 project in 2024.

+ The quick ratio increased from 1.67 times to 2.19 times.

+ The cash ratio increased from 0.01 times to 0.015 times compared to the same period. Although the cash ratio has increased since the beginning of the year, it remains very low, indicating that the Company has not yet been able to actively manage its cash flow to immediately settle due debts.

The indicators regarding the company's liquidity show that while the company's ability to pay has improved significantly compared to the beginning of the year, it is not yet sustainable, mainly due to the reduction in short-term debt. The company needs to enhance the collection of outstanding electricity receivables to ensure cash flow for payments.

- Indicators of capital and asset structure:

+ The ratio of liabilities to total assets decreased from 23.12% to 18.01%.

+ The ratio of owner's equity to total capital increased from 77.88% to 81.99%.

+ The ratio of liabilities to owner's equity decreased from 0.30 times to 0.22 times.

+ The ratio of current assets/total assets increased from 49.17% to 50.73%.

+ The ratio of fixed assets/total assets decreased from 50.83% to 49.27%.

- Indicators of profitability and capital efficiency compared to the same period:

+ Return on Sales decreased from 3.86% to 2.35%.

+ The return on assets decreased from 5.64% to 3.71%.

+ The return on equity decreased from 7.34% to 4.52%.

All profitability ratios decreased compared to the same period due to a decline in after-tax profit by 183 billion VND compared to the same period.

General assessment: As of December 31, 2024, the Company's financial indicators show no signs of financial insecurity. However, all profitability indicators have declined. The Company needs to identify measures to ensure safety and maintain stable growth.

4. Situation of Short-term and Long-term Financial Investments

As of December 31, 2024, the Company has the following financial investments:

Bank deposits of 15 billion VND with an original term of 6-months.

The Company has a financial investment of 50,000 shares in the North Power Service Joint Stock Company, corresponding to a value of 500 million VND. In 2024, the Company recorded financial revenue of 32.5 million VND from the North Power Service Joint Stock Company distributing profits for the year 2023 to pay dividends (dividend rate of 6.5%).

5. Participation in the Stock Market

The Company's shares are currently traded on the unlisted public company market (Upcom) at the Hanoi Stock Exchange under the stock code HND.

II. Evaluation of the Management and Operations of the Board of Directors and Executive Board.

1. Evaluation of the Management of the Board of Directors.

In 2024, the Company's Board of Directors held 5 meetings. The meetings were conducted with the required number of Board members in attendance, and the meeting agendas were discussed, with meeting minutes agreed upon and decisions made through voting.

The Board of Directors sent 143 written opinion solicitation forms to the members of the Board of Directors and issued 226 resolutions to address issues related to the Company's operations.

The Board of Directors uses the advisory team of the Company to ensure that the Company's activities comply with its charter, internal management regulations, and relevant legal requirements.

The Chairperson of the Board of Directors and the full-time members of the Board of Directors attend weekly and monthly progress meetings, as well as other meetings, to monitor and provide timely direction on business operations with the Executive Board.

In 2024, the Company did not achieve the business production plan according to the Resolution approved by the General Meeting of Shareholders. The electricity production output in 2024 was 6,754.5 million Kwh, reaching 87.3% of the plan for the year. The commercial electricity output was 6,122.17 million Kwh, achieving 87.2% of the plan for the year. The pre-tax profit, including the exchange rate difference, was 272.79 billion VND, reaching 69.3% of the plan for the year. The after-tax profit was 258.9 billion VND, achieving 69.2% of the plan for the year.

2. Evaluation of the Board of Management's operations.

The Executive Board has made significant efforts and proactively organized the implementation of tasks according to the resolutions of the General Meeting of Shareholders, as well as the resolutions and directives from the Board of Directors.

The Board of Management assigns tasks to members and units. Members of the Board of Management and units are responsible to the General Director for the areas assigned to them.

Based on the resolution of the General Meeting of Shareholders and the Board of Directors, the Board of Management has operated the company's production and business

activities for the year 2024 according to the contents of the assigned resolution. However, in 2024, the company did not achieve the production and business plan according to the Resolution approved by the General Meeting of Shareholders. The total electricity production output of the Company in 2024 was 6,754.5 million KWh, reaching 87.3% of the plan for the year. The commercial electricity output was 6,122.17 million KWh, achieving 87.2% of the plan for the year. The pre-tax profit, including exchange rate differences, was 272.79 billion VND, reaching 69.3% of the plan for the year. The after-tax profit was 258.9 billion VND, achieving 69.2% of the plan for the year.

3. Evaluation of the Coordination between the Supervisory Board, the Board of Directors, and the Board of Management

The relationship between the Board of Directors, the Board of Management, and the Supervisory Board is one of coordination, in accordance with the Company's Charter. It consistently ensures compliance with the laws and regulations of Hai Phong Thermal Power Joint Stock Company, serving the common interests of the Company and its shareholders, while maintaining independence and regularity.

The Board of Directors and the Board of Management always support and facilitate the Supervisory Board in carrying out its functions and duties. The Supervisory Board is invited to attend meetings of the Board of Directors, weekly and monthly briefings, and other Company meetings when necessary.

The Supervisory Board is provided with documents necessary to perform its supervisory duties in accordance with the Company's Charter.

II. Evaluation of the Performance of the Supervisory Board

1. Composition of the Supervisory Board

In 2024, the Supervisory Board of the Company consisted of 5 members. The personnel of the Supervisory Board are as follows:

Ms. Pham Thi Dung	Head of Board
Mr. Vu Quang Huy	Member
Ms. Le Thi Thuy	Member
Mr. Nguyen Ngoc Anh	Member
Mr. Tran Minh Tam	Member

2. Activities of the Supervisory Board During the Year

Implemented the operational plan of the Supervisory Board approved by the 2024 Annual General Meeting of Shareholders, the Supervisory Board strictly complied with the provisions of the law as well as the regulations of the Company.

The Supervisory Board held regular meetings and conducted on-site supervision at the Company. These meetings were attended by members in accordance with regulations. Upon

conclusion of each meeting, the Supervisory Board prepared minutes to record the results of the work as well as proposals and recommendations submitted to the Board of Directors and the Executive Board.

In addition, members of the Supervisory Board regularly exchanged work via email and telephone to ensure timely, continuous, and most effective performance of their duties. In 2024, the Supervisory Board carried out the following specific tasks:

- Prepared the 2023 activity report of the Supervisory Board, the 2024 activity plan, and reported to the 2024 Annual General Meeting of Shareholders;
- Submitted to the General Meeting of Shareholders the selection of the auditing firm for the 2024 financial statements;
- Organized regular meetings of the Supervisory Board to evaluate the Company's activities, including those of the Board of Directors and the Executive Board; reviewed the quarterly, semi-annual, and annual financial statements, and provided comments and recommendations to the Company regarding business operations and other activities;
- Independently and objectively supervised the operations of the Board of Directors and the Executive Board;
- Reviewed the issuance and implementation of internal regulations and policies in the management and operation of the Company;
- Coordinated with the independent auditing firm to conduct interim and year-end audits;
- Attended meetings of the Board of Directors, weekly and monthly briefings, and other meetings as necessary. During these meetings, the Supervisory Board provided comments and suggestions to the Company's Leadership to help guide activities in a way that ensures the interests of the Company and its shareholders.

3. Remuneration and Expenses of the Supervisory Board in 2024.

Remuneration of the Supervisory Board: The Company paid the 2024 remuneration to the Supervisory Board in accordance with the remuneration plan approved by the General Meeting of Shareholders and settled the salary fund in compliance with relevant regulations.

4. Comments and Recommendations of the Supervisory Board

a) Implementation of the Business and Production Plan

Regarding electricity output, revenue, costs, and profit, the Company did not achieve the targets approved by the General Meeting of Shareholders. The primary reasons for the profit shortfall include the Company's actual electricity production and commercial electricity output falling short of the planned targets. The actual contractual electricity output (Qc) was lower than the planned Qc. Additionally, the USD exchange rate increased at the end of the period compared to the beginning, resulting in a foreign exchange loss (16.8 billion VND)...

Several technical and economic indicators did not meet the targets, such as heat consumption rate and failure rate, etc.

The Company needs to strengthen technical management; closely monitor coal quality during delivery and receipt in accordance with contracts; improve the quality of equipment maintenance and repair to ensure the safe, reliable, and high-efficiency operation of generating units. Furthermore, the Company should develop a comprehensive project for the renovation and upgrade of equipment and production lines at Hai Phong Thermal Power Plants 1 and 2, with the aim of preventing subjective and recurring failures, avoiding power and efficiency degradation, reducing heat consumption and self-consumption of electricity, and improving the reliability of the generating units.

b) Financial and Accounting

- As of December 31, 2024, the Company had no bad debts. The outstanding balance of accounts receivable from customers was 2,541.47 billion VND, mainly comprising receivables from the sale of electricity to the Electricity Power Trading Company (EPTC) under Vietnam Electricity. The Company is requested to expedite the collection of overdue debts to ensure cash flow to meet the timely and proactive needs of production and business activities; and to continue implementing cash flow management solutions to improve cash flow efficiency.

- Construction in progress: As of December 31, 2024, the Company had several construction projects in progress, including: the project to upgrade the flue gas treatment system; the project to digitize the online coal quality measurement system; the installation of the early warning and monitoring system; and the consultancy for preparing the technical-economic report for the project on reducing internal power consumption and upgrading the FGD booster fan. The total value of these works was 9,639,610,518 VND. The Company is requested to review each unfinished investment project in accordance with the contract, assess the feasibility of continuing the investment projects, accelerate the construction and completion of the projects, put the projects into operation to record an increase in fixed assets, depreciate assets, and recover capital on time, avoiding capital stagnation.

c) Repair and Maintenance

- Major Overhaul Activities:

+ For 2024, the Company planned two major overhaul (MO) projects: the medium overhaul of Unit S4 scheduled from October 01 to October 30, 2024, and the major overhaul of Unit S2 scheduled from August 01 to September 29, 2024. However, due to delays in the contractor selection process, the supply of materials and equipment did not meet the approved overhaul schedule. As a result, the schedule was adjusted, with the medium overhaul of S4

rescheduled to August 21 – September 20, 2024, and the major overhaul of S2 to October 15 – December 14, 2024.

Overall, the Company made great efforts to carry out the overhaul work and put the units back into operation as per the approved schedule. However, by the end of the major overhaul of Unit 2, 8 out of 73 tasks had not been performed in accordance with the approved Major Overhaul Technical Plan. For the tasks not completed as per the approved Major Overhaul Technical Plan, the Company independently organized and carried out the remaining work.

The Supervisory Board recommends that the Company conduct a review to specifically identify the causes of the delays and implement corrective measures to ensure that these issues do not recur during the major overhaul work in 2025 and subsequent years, thus ensuring progress and quality.

+ Major Overhaul work in 2025: As of now, the Company has not yet approved the contractor selection plan for the 2025 major overhaul packages, which poses a risk of delays in the 2025 major overhaul schedule. To ensure the 2025 major overhaul work is completed on schedule and meets the quality standards as per the approved Technical Plan, the Supervisory Board urges the Company to accelerate the approval of the contractor selection plan and promptly initiate the bidding process to ensure sufficient equipment and materials for the major overhaul work.

- Routine Maintenance:

After reviewing the pressure pipe incidents in 2024, most of the failures were concentrated in two areas: the intermediate reheater and the level 03 reheater of the units. The Supervisory Board recommends that the Company reassess the current condition of the pressure pipe systems in these areas, strengthen maintenance and repair work, and replace any inadequate pipes during the minor overhaul periods to ensure safe and reliable operation of the units. The Company should also ensure that sufficient equipment and materials are available for timely replacements in case of abnormalities, so as not to affect power supply, especially during the upcoming dry season in 2025.

PART II: OPERATIONAL PLAN OF THE SUPERVISORY BOARD FOR 2025

In order to fulfill the functions and duties of the Supervisory Board as stipulated by the Law on Enterprises and the Company's Charter, the Supervisory Board has developed the operational plan for 2025 as follows:

No.	Contents	Time
1	<ul style="list-style-type: none"> - Supervising the audit of the 2024 financial statements; - Verifying the 2024 financial statements; - Supervisory Board meeting in Quarter I. 	Quarter I/2025

No.	Contents	Time
2	<ul style="list-style-type: none"> - Directly controlling business operations and the financial situation for the entire year of 2024 and Quarter I/2025; - Preparing the report on control activities for 2024 to present to the General Meeting of Shareholders; - Proposing to the General Meeting of Shareholders the selection of the audit firm for the 2025 financial statements; - Supervisory Board meeting in Quarter II. 	Quarter II/2025
3	<ul style="list-style-type: none"> - Supervising and reviewing the semi-annual 2025 financial statements; - Verifying the semi-annual 2025 financial statements; - Directly controlling business operations and the financial situation for the first half of 2025 - Supervisory Board meeting in Quarter III. 	Quarter III/2025
4	<ul style="list-style-type: none"> - Regularly supervising and controlling business operations and the financial situation for Quarter III; - Supervising the inventory of assets and capital sources for 2025; - Supervisory Board meeting in Quarter IV. 	Quarter IV/2025
5	<ul style="list-style-type: none"> - Supervising the implementation of resolutions from the General Meeting of Shareholders, resolutions/decisions of the Board of Directors, ensuring compliance with the Company's charter and laws; - Attending Board of Directors meetings, weekly/monthly coordination meetings, and other meetings as necessary; - Monitoring the working results of inspection, audit, and control teams according to regulations; supervising the Company's remedial actions regarding the recommendations of inspection teams; - Reviewing the issuance and implementation of internal regulations and rules in the Company's management and operation; - Other tasks as stipulated by the Law on Enterprises and the Company's Charter on Organization and Operation. 	Regularly

Here is the report on the activities of the Supervisory Board of Hai Phong Thermal Power Joint Stock Company in 2024 and the activity plan for 2025. The Supervisory Board respectfully submits it to the General Meeting of Shareholders for consideration and approval.

Sincerely./.

Recipients:

- As above;
- Board of Directors of HPJSC;
- Board of Management of HPJSC;
- Archives: Office, Supervisory Board.

**ON BEHALF OF THE
SUPERVISORY BOARD
HEAD OF THE BOARD**

(Signed and sealed)



Phạm Thị Dung

PROPOSAL

On the approval of the 2024 audited financial statements

To: The General Meeting of Shareholders of Hai Phong Thermal Power Joint Stock Company

Pursuant to the Law on Enterprises No. 59/2020/QH14 dated June 17, 2020;

Pursuant to the Charter on Organization and Operation of Hai Phong Thermal Power Joint Stock Company;

Pursuant to the agenda of the 2024 Annual General Meeting of Shareholders;

Pursuant to the 2024 financial statements of Hai Phong Thermal Power Joint Stock Company audited by Deloitte Vietnam Co., Ltd.;

The Board of Directors of Hai Phong Thermal Power Joint Stock Company respectfully submits to the General Meeting of Shareholders for approval of the 2024 audited financial statements audited by Deloitte Vietnam Co., Ltd., including the following contents:

- Independent audit report, in which the auditor states: "In our opinion, the financial statements present fairly, in all material respects, the financial position of the Company as of December 31, 2024, as well as its financial performance and cash flows for the year then ended, in accordance with Vietnamese Accounting Standards, the Vietnamese Enterprise Accounting Regime, and relevant legal regulations on the preparation and presentation of financial statements."

- Balance sheet as of December 31, 2024.

- Income statement for 2024.

- Cash flow statement for 2024.

- Notes to the financial statements.

Key figures from the 2024 audited financial statements are as follows:

No.	Key Indicators	Unit	Amount (VND)
1	Total Assets	VND	6,980,222,385,224
2	Net revenue from sales and	VND	11,036,275,254,339

	service provision		
3	Total profit before tax	VND	272,795,155,005
4	Profit after corporate income tax	VND	258,938,414,167

Detailed information is provided in the 2024 audited financial statements of Hai Phong Thermal Power Company, published on the company's website at: ndhp.com.vn

Respectfully submitted to the General Meeting of Shareholders for approval./.

Recipients:

- As above;
- Archive: VT, HDQT.

ON BEHALF OF THE BOARD OF DIRECTORS

Chairman



Ta Cong Hoan

PROPOSAL

Re: Approval of the Production and Business Plan for 2025

To: The General Meeting of Shareholders

Pursuant to Decision No. 3047/QĐ-BCT dated November 15, 2024 issued by the Ministry of Industry and Trade approving the national power supply and system operation plan for 2025;

Pursuant to Official Letter No. 937/EVNGENCO2-KH dated March 12, 2025 issued by Power Generation Joint Stock Corporation 2 assigning the 2025 production plan targets to Hai Phong Thermal Power Joint Stock Company;

Pursuant to Official Letter No. 1485/EVNGENCO2-KTSX+TH+KH dated April 15, 2025 issued by Power Generation Joint Stock Corporation 2 regarding the 2025 techno-economic indicators of Hai Phong Thermal Power Joint Stock Company;

Pursuant to Official Letter No. 2077/EVNGENCO2-KH+TH dated May 31, 2025 issued by the Board of Directors of Power Generation Corporation No. 2 regarding the approval of voting contents at the 2025 Annual General Meeting of Shareholders of Hai Phong Thermal Power Joint Stock Company.

The Board of Directors of Hai Phong Thermal Power Joint Stock Company respectfully submits to the General Meeting of Shareholders for approval the Production and Business Plan for 2025, with the following key contents:

**I. PERFORMANCE OF THE PRODUCTION AND BUSINESS PLAN
FOR 2024**

1. Results of Production and Business Performance for 2024

No.	Item	Unit	Plan	Actual	Performance (%)
1	Production electricity output	million kWh	7,740.34	6,754.50	87.26
2	Commercial electricity output	million kWh	7,020.49	6,122.17	87.20
3	Qc electricity output	million kWh	4,914.34	3,226.36	65.65
4	Total revenue	billion VND	12,278.68	11,041.64	89.93
5	Total expenses	billion VND	11,884.78	10,768.84	90.61
6	Profit before tax	billion VND	393.90	272.80	69.25

No.	Item	Unit	Plan	Actual	Performance (%)
7	Profit after tax	billion VND	374.20	258.94	69.19

2. Dividends

With a total post-tax profit of 258.94 billion VND in 2024, the Company proposes a dividend payout at the rate of 4% of charter capital, equivalent to 200 billion VND.

II. PROPOSED PRODUCTION AND BUSINESS PLAN FOR 2025

In 2025, the Company plans to carry out major overhauls for Generating Unit No. 3 and medium repair for Generating Unit No. 1.

Based on the actual situation and the 5-year Production and Business Plan for 2021–2025, the Company forecasts the following electricity output for 2025:

1. Electricity Output

Production electricity output: 7,002.20 million kWh.

Commercial electricity output: 6,325.09 million kWh.

2. Techno-Economic Indicators

No.	Item	Unit	Plan
1	Internal power consumption ratio	%	9.67
2	Net heat consumption rate	kJ/kWh	10,339 (Adjusted to actual operating conditions: 10,918)
3	Availability factor	%	94.81
4	Forced outage rate	-	1
5	Specific oil consumption	g/kWh	2.24

3. Summary of Revenue, Costs, and Profit

Unit: million VND

Description	2025 Plan		
	Revenue	Cost of Goods Sold	Profit/Loss
Total	10,949,590	10,670,737	278,853
Power Generation	10,944,997	10,666,873	278,124
Financial Activities	500	0	500
Other Production	4,093	3,864	229

4. Dividends

With the planned profit before tax in 2025 of 278.853 billion VND and profit after tax of 250.97 billion VND, the Company proposes a 2025 cash dividend payout at the rate of 3% of charter capital, equivalent to 150 billion VND.

(Detailed Production and Business Plan for 2025 is attached in the appendix).

5. Other Contents

To ensure continuous production and business activities of the Company between two annual General Meetings of Shareholders, the Board of Directors submits the following for approval by the General Meeting of Shareholders: *"The General Meeting of Shareholders approves the Production and Business Plan for 2025 of HND, and authorizes the Company's Board of Directors to organize implementation and decide on matters arising outside the scope of the Production and Business Plan for 2025 approved by the General Meeting of Shareholders, as well as urgent matters that need to be implemented prior to the approval of the Production and Business Plan for 2026 at the next Annual General Meeting of Shareholders. These matters must be reported to the General Meeting of Shareholders at the nearest session"*

Respectfully submitted to the General Meeting of Shareholders for consideration and approval./.

Recipients:

- As above (hard copy)¹⁵;
- Company's Board of Directors;
- General Director (for direction);
- Archives; Office.

**ON BEHALF OF THE BOARD
OF DIRECTORS
CHAIRMAN**



Ta Cong Hoan

**HAI PHONG THERMAL
POWER JOINT STOCK
COMPANY**

SOCIALIST REPUBLIC OF VIETNAM
Independence – Freedom – Happiness

**EXPLANATION OF
PRODUCTION AND BUSINESS PLAN FOR 2024 – 2025**

MAIN BASIS FOR PLAN DEVELOPMENT

Charter of the Company;

Decision No. 3047/QD-BCT dated November 15, 2024 by the Ministry of Industry and Trade on approval of the Power Supply and National Power System Operation Plan for 2024;

Notice No. 1161/NSMO-PT dated December 11, 2024 by the Ministry of Industry and Trade on announcement of the approved Repair Plan for 2025 for Hai Phong Thermal Power Plant 1 and Hai Phong Thermal Power Plant 2;

Decision No. 3048/QD-BCT dated November 15, 2024 by the Ministry of Industry and Trade on approval of the Coal Supply Chart for Power Production in 2025;

Decision No. 3621/QD-BCT dated December 27, 2024 by the Ministry of Industry and Trade on approval of the Competitive Wholesale Electricity Market Operation Plan for 2025;

Decision No. 07/QD-HDQT dated January 16, 2025 by the Board of Directors of Power Generation Joint Stock Corporation 2 on promulgation of the Regulation on Plan-based Tasks in Power Generation Joint Stock Corporation 2 – Joint Stock Company;

Document No. 3469/EVNGENCO2-KH dated August 29, 2024 by Power Generation Joint Stock Corporation 2 on planning for 2025.

Official Dispatch No. 937/EVNGENCO2-KH dated March 12, 2025 by Power Generation Joint Stock Corporation 2 on assignment of the output plan-based target in 2025 to Hai Phong Thermal Power Joint Stock Company;

Pursuant to Document No. 1485/EVNGENCO2-KTSX+TH+KH dated April 15, 2025 by Power Generation Joint Stock Corporation 2 on the economic and technical indicators in 2025 of Hai Phong Thermal Power Joint Stock Company;

Pursuant to Document No. 6321/NDHP-HDQT dated August 30, 2024 of the Board of Directors of the Company on planning for 2025;

Decision No. 1825/QD-NDHP dated March 13, 2025 by the General Director of Hai Phong Thermal Power Joint Stock Company on promulgation of the Procedure for Annual Plan Preparation and Approval in Hai Phong Thermal Power Joint Stock Company;

Based on the actual situation and conditions of production and business of the Company.

OVERVIEW OF PRODUCTION AND BUSINESS PLAN

Based on the equipment operation and maintenance schedule, the actual conditions and the plan-based targets in 2024 assigned by the competent authorities:

I. Implementation of the production and business plan for 2024

1. Production and business results in 2024

No.	Items	Unit	Planned	Implemented in 2024	Assessment (%)
1	Production power output	million kWh	7,740.34	6,754.50	87.26
2	Commercial power output	million kWh	7,020.49	6,122.17	87.20
3	Power output (Qc)	million kWh	4,914.34	3,226.36	65.65
4	Total revenue	million VND	12,278.68	11,041.64	89.93
5	Total expenses	million VND	11,884.78	10,768.84	90.61
6	Profit before tax	million VND	393.90	272.80	69.25
7	Profit after tax	million VND	374.20	258.94	69.19

(Details in Table 4 – Financial plan report for 2024)

Assessment:

Commercial power output reached 6,122.17 million kWh, reaching 87.20% of the annual plan.

+ Regarding revenue: Total revenue was 11,041.64 billion VND, reaching 89.93% of the plan assigned by the General Meeting of Shareholders. The reason for revenue failing to reach the plan was due to the commercial power output decreasing by 898.3 million kWh compared to the plan and the actual Qc output being 1.69 billion kWh lower than the plan.

+ Regarding expenses: Total expenses were 10,768.84 billion VND, reaching 90.61% of the plan assigned by the General Meeting of Shareholders. The reason for the expenses decreasing in comparison with the plan was due to the commercial electricity output decreasing by 898.3 million kWh compared to the plan.

+ Profit: Profit before tax of the Company was 272.80 billion VND, reaching 69.25% of the plan.

+ Profit after tax was 258.94 billion VND, reaching 69.19% of the plan.

2. Economic and technical indicators

No.	Items	Unit	Planned	Implemented in the year
1	Availability factor	%	87.54	86.82
2	Forced outage rate	%	Not assigned	2.65
3	Scheduled outage rate	%	Not assigned	10.55
4	Self-consumption electricity rate	%	9.30	9.36
5	Net heat loss rate	kJ/kWh	10,339	10,337 <i>(Converted to the standard condition) / (under</i>

No.	Items	Unit	Planned	Implemented in the year
			(converted to the actual condition of 10,918)	<i>the actual operating condition, it is 11,320 kJ/kWh</i>
6	Response factor	%	94.81	93.28
7	Failure rate	-	1	2.375
8	Oil consumption rate	g/kWh	2.24	1.66

- Explanation of heat loss due to objective factors

Unit: kJ/kWh

Items	Assigned under Document No. 930 (under PPA at the standard condition)	Implemented at the actual condition, accumulated over 12 months of 2024 (1)	Total heat loss due to objective influencing factors (2)	Value converted to the standard condition under PPA, accumulated over 12 months of 2024 (3) = (1) - (2)	Assessment
Net heat loss rate	10,339	11,320	983	10,337	10,337/10,339 (Pass)

- Details of heat losses due to objective influencing factors

Unit: kJ/kWh

Heat loss rate increase due to increased inlet cooling water temperature	Heat loss rate increase due to increased hydrogen in commercial coal	Heat loss rate increase due to increased ash content in commercial coal	Heat loss rate increase due to changes in power output in accordance with electricity market	Heat loss rate increase due to coal loss during unloading, transportation and storage	Heat loss rate increase due to increased moisture in commercial coal	Heat loss rate increase due to increased flue gas temperature	Heat loss rate increase due to low power output (below 85% of RO)	Total
312	125	46	169	80	12	163	76	983

- Actual heat loss rate: The net heat loss rate of the Company after being converted to the standard condition under PPA is assessed to satisfy the target assigned by EVNGENCO2. The objective factors affecting the net heat loss rate are as follows:

+ Circulating water system

* The high ambient temperature has increased the inlet circulating water temperature (In accordance with the technical design, the design inlet circulating water temperature is 24.3 °C. In accordance with the statistics made by the Company, the average inlet circulating water temperature in 2024 was 27.21 °C, increasing by 2.91 °C), leading to an increase in the condenser pressure of the generating units, reducing the turbine efficiency and the generator efficiency. This is also the main cause of the increase in the heat loss rate of turbines and generating units;

* The inlet circulating water temperature is 27.21 °C, and the turbine heat loss rate increases due to the increase in the inlet circulating water temperature by 312 kJ/kWh.

+ Coal used for operation

* In accordance with the design, the coal used for the plant is 5HG dust coal. In 2024, the coal supplied to Hai Phong Thermal Power Plants was 5a.14 and 6a.14 dust coal, the

volatile matter increased to 14%, which is the highest ever, much higher than the design coal. The high volatile matter caused low ignition temperature, fast burning speed of dust coal, reducing the flame length in accordance with the furnace design, causing slag to form in the combustion chamber and the burner nozzle. Combined with the amount of consumed coal being larger than the design (the generating unit capacity of 290 MW, with the coal consumption from 130 t/h to 135 t/h), it adversely affected the heat transfer in the steam generating tubes. The superheated tubes increased the flue gas temperature;

* Due to the low capacity mobilization of the generating units, many times the generating units only operate at minimum capacity, especially during the rainy months (August, September, October), leading to an increase in heat loss rate.

* In addition to volatile matters, the coal used in 2024 had components such as humidity, hydrogen, ash content, ... higher than the design. The coal loss during unloading and storage and the changes in capacity in accordance with the electricity market also led to an increase in heat loss rate.

3. Dividends

Profit after tax in 2024 is estimated at 258.94 billion VND. After setting aside funds as prescribed, the Company plans to pay dividends at 4%.

II. Production and business plan for 2025

1. Regarding electricity output

Production electricity output: 7,002.20 million kWh.

Commercial electricity output: 6,325.09 million kWh.

2. Regarding economic and technical indicators

No.	Items	Unit	Planned
1	Self-consumption electricity rate	%	9.67
2	Net heat loss rate	kJ/kWh	10,339 (converted to the actual condition of 10,918)
3	Response factor	%	94.81
4	Failure rate	-	1
5	Oil consumption rate	g/kWh	2.24

3. Summary of revenue, expenses and profit

Unit: million VND

Explanation	Plan for 2025		
	Revenue	Price	Gain / Loss
Total	10,949,590	10,670,737	278,853
Electricity production	10,944,997	10,666,873	278,124
Financial activities	500	0	500
Other production	4,093	3,864	229

(Including the effort to reduce 10% of the cost of other materials and services purchased from outside in cash and to reduce 20% of the cost of major repairs).

(Details in Table 4 – Financial plan report for 2024).

4. Dividends

With the profit before tax plan for 2025 of 278.853 billion VND and the profit after tax plan for 2025 of 250.97 billion VND, the Company proposes to pay dividends in 2025 in cash of 3% of charter capital, totaling 150 billion VND.

III. Details of production and business plan for 2025

As attached documents.

PRODUCTION AND BUSINESS PLAN FOR 2025

PLAN-BASED TASKS FOR 2025

I. Production plan

1. Output Plan

Electricity output is calculated based on operation, repair schedules of generating units and economic and technical indicators. Accordingly, electricity generation is focused on the dry season.

Expected production electricity output: **7,002.20 million kWh.**

Including:

- + Generating unit 1: 1,718.40 million kWh.
- + Generating unit 2: 1,837.59 million kWh.
- + Generating unit 3: 1,593.81 million kWh.
- + Generating unit 4: 1,852.38 million kWh.

Expected commercial electricity output: **6,325.08 million kWh.**

Including:

- + Generating unit 1: 1,407.88 million kWh.
- + Generating unit 2: 1,505.52 million kWh.
- + Generating unit 3: 1,305.79 million kWh.
- + Generating unit 4: 1,517.64 million kWh.

2. Operation - repair schedules

The operation - repair schedules for 2025 are developed by the Company based on the maintenance, major, medium and minor overhaul cycle of equipment as well as the operating conditions of the unit. The repair plan follows the proposal of the National Load Dispatch Centre on announcing the repair plan of Hai Phong Power Plant in 2025.

II. Economic and technical indicators

The Company builds the plan based on economic and technical indicators according to the Company's proposal, the expected proposal of the EVNGENCO2 Production Engineering Board and according to actual implementation conditions in 2025:

- Self-consumption rate: 9.67%.
- Net heat loss rate (converted to actual conditions): 10,918 kJ/kWh.
- Incident rate: 1.
- Response factor: 94.81%.
- Fuel and material loss rate:
 - + FO oil (burned + started) at the delivery point: 2.24 g/kWh.
 - + Limestone: 6 g/kWh.
 - + Coal grinding balls: 360 g/ton of natural coal.
 - + Limestone grinding balls: 0.00383 g/kWh.
 - + Raw water: 480m³/hour of operation (calculated based on the water balance diagram).

III. Major repair plan

In 2025, the Company issues a schedule for major, medium and minor overhauls of Generating Units on a regular basis, specifically (according to the repair schedule approved by A0):

Generating units	Type of repair		Time	
			From	To
Generating unit S1	S1	Minor overhaul	February 19, 2025	February 28, 2025
	S1	Medium overhaul	November 6, 2025	December 5, 2025
Generating unit S2	S2	Minor overhaul	January 17, 2025	January 26, 2025
	S2	Minor overhaul	December 6, 2025	December 15, 2025
Generating unit S3	S3	Minor overhaul	January 3, 2025	January 12, 2025
	S3	Major overhaul	September 7, 2025	November 5, 2025
Generating unit S4	S4	Minor overhaul	February 7, 2025	February 16, 2025
	S4	Minor overhaul	August 28, 2025	September 6, 2025

* *Note: Initial progress.*

IV. Labor and wages

Labor plan based on manpower allocation: The average number of electricity production workers per year is 700 persons.

Salary fund plan: 233,153 million VND.

Shift meal plan: 6,132 million VND.

Insurance plan: 31,493 million VND.

V. Finance, Cost price

1. Regarding costs

a) The estimated electricity production cost plan for 2025 is 10,666,873 million VND (Details in Table 5a and Table 5b). Of which:

- i) *Fuel cost:* The fuel cost plan is **8,774,230** million VND. Including coal, FO oil, DO oil. This cost is calculated based on loss rate, output and raw material price according to signed contracts.
- ii) *Material cost:* The material cost plan is **212,709** million VND. Including auxiliary materials, regular repair materials, workshop materials, production tools and instruments, office materials.
- iii) *Salary and social insurance:* **264,647** million VND (including other operational salaries) as planned.

- iv) *Depreciation of fixed assets:* **484,185** million VND as planned.
- v) *Outsourced services:* **85,263** million VND as planned, including electricity purchase, property insurance, and other outsourced service costs.
- vi) *Cost for major repair of fixed assets:* **549,314** million VND as planned to serve the major overhaul of generating unit 3 and the medium overhaul of generating unit 1 (of which the major repair cost for 2025 is estimated to be reduced by 20%).
- vii) *Other cash expenses:* **296,526** million VND as planned, including natural resource tax, land rent, shift meals and other cash expenses (excluding loan interest).
- viii) *Loan interest expense:* **3,800** million VND as planned.
- b) Other production costs are **3,864** million VND.

→ Total costs in 2025: 10,670,737 million VND

** Comment: Regarding the costs of the production and business plan for 2025, the company has calculated and reduced certain items, particularly:*

- ✓ *Reduce and save 20% on FO oil and 15% on several auxiliary materials.*
- ✓ *Reduce and save 20% on major repair costs.*
- ✓ *Reduce and save 10% on outsourced service costs and other cash expenses.*

c) Additional cost of purchasing strategic spare materials

The Company provides additional costs for additionally purchasing strategic spare materials (included in the list of optimal spare materials). The Company did not record this cost in 2024, only recorded such costs according to actual usage.

2. Revenue in 2025 is 10,949,590 million VND.

Of which:

- Electricity production revenue: 10,932,261 million VND.
- Ash and gypsum sales revenue: 12,736 million VND.
- Financial revenue: 500 million VND.
- Other production revenue: 4,093 million VND.

a) Electricity production revenue is calculated on the following basis:

i) Contract-based revenue

The company makes effort to generate electricity that ensures the Qc contracted electricity output and multiplied by the 2025 contracted electricity price (1,794.07 VND/kWh), the Qc output is 3,654.91 million kWh (based on the Qcmin assigned by the Ministry of Industry and Trade and taking into account the actual Qc of January, February, and March), this revenue is estimated to reach 6,557,164 million VND.

ii) Revenue from electricity market

Calculated by the delivered electricity output as planned minus the Qc electricity output and multiplied by the total electricity market price (the total market price in 2025 is 1,596 VND/kWh), this revenue is estimated to reach 4,261,603 million VND.

iii) Taxes and charges are paid through electricity prices.

This part is estimated to reach 113,493.69 million VND. This revenue has also been balanced in production costs at the natural resource tax and water resource exploitation right licensing fee items.

(Details of revenue calculation according to Table 4.1 - calculation of electricity production revenue)

* **Comments:** With the revenue and costs in 2025 as above, the pre-tax profit reaches 278,853 million VND.

VI. Training plan

The goal is to focus on implementing training contents in accordance with the direction of Power Generation Corporation 2.

Estimated cost: 5,845 million VND (Details in Table 8).

VII. Other contents

1. Materials plan

a) Materials plan for regular repairs + Tools for entities

Regularly used materials include items commonly used for the Company's regular repair work for 2025, most of which can be purchased domestically.

The Company has reviewed the volume of materials and made a cost estimate for the Company's regular repairs. The cost estimates are about 137,520 million VND after reduction.

b) Plan for oil, grease, lubricants, chemicals, grinding balls

Including oils, greases, lubricants, coal grinding balls, limestone grinding balls, industrial water... which are required to supplement the operation, the estimated value after reduction is about 72,702 million VND (details according to table 5b.2). The Company makes a plan on the basis of output, loss rate and updates to the latest unit price of materials contracted by the Company.

2. Plan for equipment of occupational safety and health, flood and storm prevention, search and rescue

The occupational safety and health equipment plan for 2025 is prepared by the Company in accordance with the Occupational Safety and Health Law No. 84/2015/QH13 dated June 25, 2015. This cost before reduction is estimated at 33,313 million VND (Details in Table 5b.4).

3. Labor protection plan

In order to well provide for workers when operating the generating units safely, the Company always focuses on labor protection, the estimated cost for this year 2025 is 4,775.56 million VND (Details in Table 5b.6).

4. Plan for purchasing and investing in fixed assets in 2024

The Company plans to purchase and invest in fixed assets and includes them in annual depreciation expenses. At present, the Company has prepared general estimates and budgets for some items. For items without estimates, the Company will prepare and report to the competent authority according to regulations before implementation.

5. Security - national defense and plan

Continue to promote the achievements gained in 2024, clearly aware of the Company's responsibility for National Security and Defense. In 2025, the Company continues planning to increase training activities, drills, making contributions to the Security and National Defense Fund... in coordination with local police to maintain local security and order within the two Plants.

Estimated cost is about 2,402 million VND (details in Table 5b.5).

6. Scientific research plan, innovation initiatives, production rationalization

During the operation, up to now, some equipment in the plant has shown non-conforming issues, resulted in increased operating costs. Up to now, the Company has gathered numerous technical initiatives and improvements that have been effectively applied to the plant during operation. In order to encourage and motivate the spirit of hard work and creative research among employees, and since the Science and Technology Fund still has available resources, no additional costs will be incurred in 2025 (Details in Table 5b.3).

ATTACHED DOCUMENTS

KẾ HOẠCH SẢN LƯỢNG NĂM 2025

Tháng	TỔ MÁY S3						TỔ MÁY S4						TỔNG S3+S4			
	Công suất đầu cực	Công suất giao nhận	Giờ KD	Giờ làm lưới dự kiến	SL điện phát tại đầu cực	SL điện tại điểm giao nhận	Công suất đầu cực	Công suất giao nhận	Giờ KD	Giờ làm lưới dự kiến	SL điện phát tại đầu cực	SL điện tại điểm giao nhận	Giờ KD	Giờ làm lưới dự kiến	SL điện phát tại đầu cực	SL điện tại điểm giao nhận
	MW	MW	Giờ	Giờ	KWh	KWh	MW	MW	Giờ	Giờ	KWh	KWh	Giờ	Giờ	KWh	KWh
1	234	212	744	744	173.861.538	157.157.524	234	212	744	744	173.861.538	157.157.524	1.488	1.488	347.953.077	314.315.047
2	225	204	456	456	102.702.917	92.771.545	225	204	456	456	102.702.917	92.771.545	912	912	305.425.933	185.543.069
3	230	208	744	744	170.750.000	154.238.475	230	208	744	744	170.750.000	154.238.475	1.488	1.488	341.500.000	308.476.950
Quý 1				0	447.434.455	404.167.543				0	447.434.455	404.167.543			894.868.910	808.335.067
4	230	208	720	720	165.240.000	149.261.292	230	208	720	720	165.240.000	149.261.292	1.440	1.440	330.480.000	296.522.584
5	230	208	744	744	170.750.000	154.238.475	230	208	744	744	170.750.000	154.238.475	1.488	1.488	341.500.000	308.476.950
6	229	208	720	720	164.995.000	149.039.984	229	208	720	720	164.995.000	149.039.984	1.440	1.440	329.990.000	296.079.967
Quý 2				0	500.985.000	452.539.751				0	500.985.000	452.539.751			1.001.970.000	905.079.501
7	202	184	744	744	150.805.000	136.041.497	202	184	744	744	150.805.000	136.041.497	1.488	1.488	301.210.000	272.082.993
8	201	182	744	744	149.821.500	135.153.101	201	182	848	848	130.315.900	117.713.951	1.392	1.392	279.037.000	252.867.062
9	211	191	144	144	30.338.667	27.454.815	211	191	576	576	121.354.687	109.619.670	720	720	151.693.333	137.004.568
Quý 3				0	330.565.167	298.599.515				0	402.278.167	363.376.158			732.840.333	681.974.673
10	#01/01	#01/01	0	0	0	0	209	190	744	744	159.680.000	140.625.744	744	744	155.680.000	140.625.744
11	200	236	600	600	155.925.000	140.847.053	260	236	720	720	187.110.000	169.016.483	1.320	1.320	343.035.000	309.863.516
12	214	194	744	744	158.902.553	143.536.465	214	194	744	744	158.902.553	143.536.465	1.488	1.488	317.804.706	287.072.991
Quý 4			1.344	1.344	314.827.353	294.383.548			2.208	2.208	501.632.353	453.178.702			816.519.706	737.562.250
Cả năm			7.104	7.104	1.593.811.975	1.439.690.357			8.304	8.304	1.832.366.975	1.673.261.154	15.408	15.408	3.446.198.949	3.112.951.511

Người lập



Nguyễn Minh Thắng

Phòng Kỹ Thuật



Nguyễn Chí Thành

BẢNG 1.1

QT-03-03/MB-02

LỊCH VẬN HÀNH SỬA CHỮA BẢO DƯỠNG CÁC TỔ MÁY NĂM 2025

Tổ máy	Tháng											
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Số 1	-40-										25	5
Số 2	-40-										-40-	
Số 3		-40-							24	31	5	
Số 4		-40-						4	6			

Nhà máy	Tổ máy	Công việc	Phê duyệt tại CV 1161		
			Bắt đầu	Kết thúc	Số ngày
HẢI PHÒNG 1	S1	Tiểu tu	17-1	26-1	10
	S1	Trung tu	6-11	5-12	10
	S2	Tiểu tu	3-1	12-1	10
	S2	Tiểu tu	6-12	15-12	10
	S3	Tiểu tu	7-2	16-2	10
HẢI PHÒNG 2	S3	Đại tu	7-9	5-11	60
	S4	Tiểu tu	19-2	28-2	10
	S4	Tiểu tu	28-8	6-9	10

Số ngày, giờ vận hành các tổ máy các tháng

Tổ máy	Ngày, giờ	THÁNG											
		T1	T2	T3	T4	T5	T6	T7	T8	T9	T10	T11	T12
Ngày		31	29	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31
S1	Ngày ngừng SC	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	5
Số 1	Ngày lv	21	29	31	30	31	30	31	31	30	31	5	26
	Giờ KD	504	696	744	720	744	720	744	744	720	744	120	624
S2	Ngày ngừng SC	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	0
Số 2	Ngày lv	21	29	31	30	31	30	31	31	30	31	20	31
	Giờ KD	504	696	744	720	744	720	744	744	720	744	480	744

S3	Ngày ngừng SC	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	24	31	5	0
Số 3	Ngày lv	31	19	31	30	31	30	31	30	31	31	6	0	25	31
	Giờ KD	744	456	744	720	744	720	744	720	744	744	144	0	600	744
S4	Ngày ngừng SC	0	10	0	0	0	0	0	0	0	4	6	0	0	0
Số 4	Ngày lv	31	19	31	30	31	30	31	30	31	27	24	31	30	31
	Giờ KD	744	456	744	720	744	720	744	720	744	648	576	744	720	744

Người lập biểu


Nguyễn Minh Thắng

Phòng Kỹ thuật



Nguyễn Chí Thành

BẢNG 1.2

KẾ HOẠCH VẬN HÀNH CÁC TỔ MÁY NĂM 2025

Thiết bị	Đơn vị tính	Các tháng trong năm																
		1	2	3	Quý 1	4	5	6	Quý 2	7	8	9	Quý 3	10	11	12	Quý 4	Cả năm
Tổ máy số 1	Ngày	21	29	31	81	30	31	30	91	31	31	30	92	1	30	31	62	326
	Giờ	504	696	744	1.944	720	744	720	2.184	744	744	720	2.208	24	720	744	1.488	7.824
Tổ máy số 2	Ngày	21	29	31	81	30	31	30	91	31	31	30	92	31	20	31	82	346
	Giờ	504	696	744	1.944	720	744	720	2.184	744	744	720	2.208	744	480	744	1.968	8.304
Tổ máy số 3	Ngày	31	19	31	81	30	31	30	91	31	0	1	32	31	30	31	92	296
	Giờ	744	456	744	1.944	720	744	720	2.184	744	0	24	768	744	720	744	2.208	7.104
Tổ máy số 4	Ngày	31	19	31	81	30	31	30	91	31	31	30	92	31	20	31	82	346
	Giờ	744	456	744	1.944	720	744	720	2.184	744	744	720	2.208	744	480	744	1.968	8.304

Dự kiến số lần khởi động tổ máy số 1, 2, 3, 4 trong năm 2025

Tổ máy số 1	Đơn vị tính	Trạng thái khởi động		
		Lạnh	Ấm	Rất nóng
Quý 1	Lần	1		
Quý 2	Lần			
Quý 3	Lần			
Quý 4	Lần	1		
Tổng cộng		2	0	0

Tổ máy số 2	Đơn vị tính	Trạng thái khởi động		
		Lạnh	Ấm	Rất nóng
Quý 1	Lần	1		
Quý 2	Lần			
Quý 3	Lần			
Quý 4	Lần	1		
Tổng cộng		2	0	0

KẾ HOẠCH VẬN HÀNH CÁC TÔ MÁY NĂM 2025

Tổ máy số 3	Đơn vị tính	Trạng thái khởi động			
		Lạnh	Ấm	Nóng	Rất nóng
Quý 1	Lần	1			
Quý 2	Lần				
Quý 3	Lần				
Quý 4	Lần	1			
Tổng cộng		2	0	0	0

Người lập biểu



Nguyễn Minh Thắng

Tổ máy số 4	Đơn vị tính	Trạng thái khởi động			
		Lạnh	Ấm	Nóng	Rất nóng
Quý 1	Lần	1			
Quý 2	Lần				
Quý 3	Lần				
Quý 4	Lần	1			
Tổng cộng		2	0	0	0

Phòng Kỹ thuật



Nguyễn Chí Thành

BẢNG 2

CÁC CHỈ TIÊU KINH TẾ KỸ THUẬT NĂM 2025

Stt	Chỉ tiêu	Đơn vị	Kế hoạch dự kiến năm 2025				
			Quý I	Quý II	Quý III	Quý IV	Cả năm
1	Điện sản xuất	kWh	1.785.600.000	2.003.940.000	1.636.680.000	1.575.980.000	7.002.200.000
	- Tổ máy số 1	kWh	445.365.545	500.985.000	451.919.833	320.137.941	1.718.408.319
	- Tổ máy số 2	kWh	445.365.545	500.985.000	451.919.833	439.322.353	1.837.592.731
	- Tổ máy số 3	kWh	447.434.455	500.985.000	330.565.167	314.827.353	1.593.811.975
	- Tổ máy số 4	kWh	447.434.455	500.985.000	402.275.167	501.692.353	1.852.386.975
2	SL điện tại điểm giao nhận	kWh	1.612.932.480	1.810.159.002	1.478.413.044	1.423.582.734	6.325.087.260
	- Tổ máy số 1	kWh	402.298.697	452.539.751	408.219.185	289.180.602	1.552.238.235
	- Tổ máy số 2	kWh	402.298.697	452.539.751	408.219.185	396.839.881	1.659.897.514
	- Tổ máy số 3	kWh	404.167.543	452.539.751	298.599.515	284.383.548	1.439.680.357
	- Tổ máy số 4	kWh	404.167.543	452.539.751	363.375.158	451.178.702	1.673.261.154
3	Tỷ lệ điện tự dùng (bao gồm cả tổn thất MBA)						
	- Tổ máy số 1, 2, 3, 4	%	9,6700	9,6700	9,6700	9,6700	9,6700
4	Hệ số khả dụng	%			87,540		
5	Tỷ lệ dừng máy do sự cố	%			2,190		
6	Tỷ lệ dừng máy bảo dưỡng	%			10,270		
7	Suất hao nhiệt tính	kJ/kWh					10.918
8	Suất tiêu hao nhiệt thô	kJ/kWh					9.862
9	Số giờ vận hành của tổ máy						
	- Tổ máy số 1	Giờ	1.944	2.184	2.208	1.488	7.824
	- Tổ máy số 2	Giờ	1.944	2.184	2.208	1.968	8.304
	- Tổ máy số 3	Giờ	1.944	2.184	768	2.208	7.104
	- Tổ máy số 4	Giờ	1.944	2.184	2.208	1.968	8.304
10	Suất tiêu hao nhiên liệu						
	- Dầu FO (đốt kèm+khởi động) giao nhận	g/kWh	2.240	2.240	2.240	2.240	2.240
	- Suất tiêu hao than tính	g/kWh	494,13	494,13	494,13	494,13	494,13
	- Suất tiêu hao than thô	g/kWh	446,35	446,35	446,35	446,35	446,35
11	Khối lượng than tiêu chuẩn	tấn	882.317	990.205	808.731	778.737	3.459.989
12	Tổng khối lượng than dầu cặn	tấn	796.997	894.452	730.527	703.433	3.125.408
	- Tổ máy số 1	tấn	198.787	223.613	201.713	142.892	767.006
	- Tổ máy số 2	tấn	198.787	223.613	201.713	196.090	820.203
	- Tổ máy số 3	tấn	199.711	223.613	147.547	140.522	711.393
	- Tổ máy số 4	tấn	199.711	223.613	179.554	223.929	826.807
13	Tổng khối lượng dầu FO	tấn	3.613	4.055	3.312	3.189	14.168
14	Khối lượng dầu DO	tấn	6	6	6	6	24
	- Dầu DO cho lò hơi phụ + DC diesel	tấn	2	2	2	2	8
	- MF diesel tổ máy số 1 (140l/h)	tấn	1	1	1	1	4
	- MF diesel tổ máy số 2 (140l/h)	tấn	1	1	1	1	4
	- MF diesel tổ máy số 3 (140l/h)	tấn	1	1	1	1	4
	- MF diesel tổ máy số 4 (140l/h)	tấn	1	1	1	1	4
15	Suất sự cố (lần/quý/năm)/tổ máy		0,625	0,625	0,625	0,625	2,50
16	Suất tiêu hao bị nghiền than	g/tấn than TN	360	360	360	360	360
	Khối lượng bị máy nghiền	tấn	287	322	263	253	1.125
17	Suất tiêu hao đá vôi tính	g/kWh	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
	Khối lượng đá vôi tiêu thụ	tấn	9.678	10.861	8.870	8.541	37.951
18	Suất tiêu hao bị nghiền đá vôi tính	g/kWh	0,00383	0,00383	0,00383	0,00383	0,00383
	Khối lượng bị máy nghiền	tấn	6,2	6,9	5,7	5,5	24,2
19	Khối lượng nước kỹ thuật định mức	m ³ /h	480	480	480	480	480
	Khối lượng nước kỹ thuật sử dụng	m ³	2.096.640	2.096.640	2.119.680	2.119.680	8.432.640

Người lập biểu

Phòng Kỹ thuật


 Nguyễn Minh Thắng


 Nguyễn Chi Thành

THÔNG SỐ KỸ THUẬT CỦA NHÀ MÁY NHIỆT ĐIỆN HẢI PHÒNG 1&2

Stt	Đặc tính vận hành	Hải Phòng 1	Hải Phòng 2
1	Số tổ máy phát điện	2	2
2	Công suất phát định mức MW	300	300
3	Công suất phát tổ máy định mức MVA	354,5	354,5
4	Công suất tác dụng tải tự dùng MW	58,02	58,02
5	Công suất phản kháng tải tự dùng MVar	18	18
6	Điện áp đầu cực kV	21	21
7	Dải công suất tác dụng MW-MW	24+300	24+300
8	Công suất phản kháng phát tại mức công suất tác dụng định mức MVar	150	150
9	Công suất phản kháng nhận phát tại mức công suất tác dụng định mức MVar	-90	-90
10	Hệ số ngắn mạch	0,6	0,6
11	Dòng Stator định mức	9.746	9.746
12	Dòng rotor định mức tại dòng đầu ra định mức (Công suất tác dụng định mức, Hệ số mang tải định mức, điện áp đầu cực định mức, Tốc độ roto định mức)	2.431	2.431
13	Điện áp ro to định mức (kV)	0,41	0,41
14	Dải vận hành của tổ máy phát bao gồm giới hạn nhiệt và kích từ	230+300	230+300
15	Đồ thị từ hóa hờ mạch	Đính kèm CV	Đính kèm CV
16	Đồ thị thành phần công suất không tải		
17	Đồ thị điện áp	Đính kèm CV	Đính kèm CV
18	Thời gian vận hành tối thiểu	240 giờ	240 giờ
19	Thời gian dừng tối thiểu	0 giờ	0 giờ
20	Tốc độ tăng, giảm tải, thời gian khởi động	Phụ lục 2	Phụ lục 2
21	Loại nhiên liệu khởi động	Than, dầu FO	Than, dầu FO
22	Khả năng thay đổi nhiên liệu khi có tải		
23	Các chế độ sẵn sàng		
24	Thời gian thay đổi chế độ tải		
25	Dải điều khiển cho hệ thống điều chỉnh tần số thứ cấp (SFRS) vận hành (MW)		
22	Suất tiêu hao nhiên liệu	Phụ lục 3	Phụ lục 3

Người lập biểu



Nguyễn Minh Thắng

Phòng Kỹ thuật



Nguyễn Chí Thành

KẾ HOẠCH SỬA CHỮA LỚN NĂM 2025

ĐVT: triệu đồng

STT	Danh mục công trình	Dự toán (chưa gồm VAT)		Ghi chú
		Giá trị dự toán	Giá trị dự kiến thực hiện	
A	Công trình chuyển tiếp năm 2024 sang năm 2025		90.388,38	Bao gồm cả phần thiết bị và xây dựng
I	Phần đã ký hợp đồng (VTTB)		51.852,74	Một số hạng mục thời gian hoàn thành (hoàn thành chạy thử 72h) sang năm 2025 nên ghi nhận vào 2025 theo hướng dẫn của EVN về việc ghi nhận chi phí sửa chữa lớn hoàn thành.
II	Phần chưa ký hợp đồng (Xây dựng)		38.535,63	
1	Tường rào nhà máy Hải Phòng 1	5.903,355		
2	Tường rào nhà máy Hải Phòng 2	4.450,823		
3	Đại tu nhà Tuabin HP1	10.047,00		TTR 8334 ngày 14/11/2024
4	Đại tu kho than kín - kho than bờ HP1	3.736,47		
5	Đại tu hàng rào nhà ở khu QLVH&SC	2.162,02		
6	Nạo vét vùng nước trước bến nhập than		29.201,685	Ghi nhận HD9684; Thi công: HD6052; Giám sát
7	Nạo vét khu vực trạm bơm tuần hoàn		9.333,950	
B	Công trình kế hoạch năm 2025		575.991,09	Không bao gồm dự phòng
I	Công trình thiết bị + Nhân công		568.991,09	
1	Phần công nghệ + Nhân công		568.991,09	

STT	Danh mục công trình	Dự toán (chưa gồm VAT)		Ghi chú
		Giá trị dự toán	Giá trị dự kiến thực hiện	
II	Công trình xây dựng		7.000,00	
1	Trung tu nhà điều khiển nhiên liệu HP2			Chuyển 2026
2	Đại tu phòng làm việc PXSCCN, PX ĐTD			Chuyển 2026
3	Đại tu cầu tàu		7.000,00	Chuyển từ SCTX sang
	Tổng cộng (A + B)		666.379,47	

Người lập biểu



Phùng Mạnh Vinh

Phòng KHVT



Trần Thanh Huy

BÁO CÁO KẾ HOẠCH TÀI CHÍNH NĂM 2025

STT	Chi tiêu	Đơn vị tính	Kế hoạch năm 2024	Thực hiện năm 2024 (sau kiểm toán)	Kế hoạch năm 2025 chưa tất giảm	Kế hoạch năm 2025 sau tất giảm một số hạng mục
1	Sản lượng điện sản xuất	kWh	7.740.340,000	6.754.503,075	7.002.290.000,00	7.002.290.000,00
2	Tự dùng, tổn thất	kWh	719.851,620	632.333,570	677.112.740,00	677.112.740,00
3	Sản lượng điện thương phẩm	kWh	7.020.488,380	6.122.169,505	6.325.087.260,00	6.325.087.260,00
4	Giá bán điện		0			-
	- Giá Pz	đ/kWh	1.799,41	1.819	1.794,07	1.794,07
	- Giá bán điện bình quân	đ/kWh	1.740,01	1.800	1.728,40	1.728,40
5	Doanh thu		12.274,913	11.876,764	10.945.496,99	10.945.496,99
	- Doanh thu hoạt động SXKD điện	Triệu đồng	12.257,852	11.822.186	10.932.260,99	10.932.260,99
	- Doanh thu HĐTC (bãi sản phẩm)	Triệu đồng	3.000	493	600,00	600,00
	- Doanh thu bán phế liệu (bơ xỉ, khác...)	Triệu đồng	14.561	14.089	12.736,00	12.736,00
6	Chi phí	Triệu đồng	11.881,454	10.747,680	10.896.121,96	10.666.872,90
	Nhiên liệu	Triệu đồng	9.987,669	9.163,667	8.816.168,53	8.774.229,71
	Vật liệu	Triệu đồng	237,883	165,572	233.207,93	212.708,73
	Lương và BH	Triệu đồng	296,956	248,538	264.646,58	264.646,58
	- Tiền lương	Triệu đồng	267,387	223,963	233.153,26	233.153,26
	- BHXH, BHYT, BHTN, KPCĐ	Triệu đồng	29,569	24,575	31.493,31	31.493,31
	Khấu hao TSCĐ	Triệu đồng	552,207	545,795	484.184,77	484.184,77
	Dịch vụ mua ngoài	Triệu đồng	186,756	74,598	91.578,71	85.262,89
	- Chi phí mua điện	Triệu đồng	26,000	32,105	26.000,00	26.000,00
	- Các khoản DVHM khác	Triệu đồng	74,755	42,493	65.578,71	59.262,89
	Chi phí SCL	Triệu đồng	588,143	293,787	898.379,47	549.314,48
	Chi phí bằng tiền	Triệu đồng	271,832	252,375	309.956,00	296.525,77
	- Thuế tài nguyên	Triệu đồng	107,739	113,629	104.077,10	104.077,10
	- Phí dịch vụ môi trường rừng	Triệu đồng	-	-	445,89	445,89
	- Phí cấp quyền khai thác tài nguyên nước	Triệu đồng	8,971	8,978	14.708,00	14.708,00
	- Thuế đất	Triệu đồng	14,342	16,488	16.557,00	16.557,00
	- Lãi tiền vay	Triệu đồng	8,673	11,544	3.800,00	3.800,00
	- An ninh	Triệu đồng	6,262	7,064	6.132,00	6.132,00
	- Dự phòng TCMV	Triệu đồng	0	-	-	-
	- Chi phí bằng tiền khác	Triệu đồng	125,504	92,776	164.146,02	150.715,78
7	Lợi nhuận SXKD điện (bao gồm lãi vay hạch toán chi phí SXKD điện)	Triệu đồng	393,459	299,141	79.375,91	278.624,99
8	Các khoản tăng, giảm giá thành điện	Triệu đồng	-	16,853	-	-
	Chính sách tỷ giá	Triệu đồng	-	16,853	-	-
	Chính sách tỷ giá thực hiện	Triệu đồng	-	16,853	-	-
	Chính sách tỷ giá định giá lại cuối năm	Triệu đồng	-	-	-	-
	Chính sách tỷ giá phân bổ	Triệu đồng	-	-	-	-
	Giảm giá thành do thanh lý, nhượng bán vật tư thu hồi	Triệu đồng	-	-	-	-
	Giảm giá thành do thanh lý, nhượng bán tài sản cố định	Triệu đồng	-	-	-	-
9	Lợi nhuận SXKD điện (sau tăng, giảm các khoản trên)	Triệu đồng	393,459	272,388	79.375,91	278.624,99
10	Lợi nhuận SXKD điện (không bao gồm chính sách tỷ giá)	Triệu đồng	393,459	272,388	79.375,91	278.624,99
11	Giá thành điện bình quân	Triệu đồng	-	-	-	-
12	HD Tài chính (không lãi vay)	Triệu đồng	-	33	-	-
	Doanh Thu	Triệu đồng	-	33	-	-
	Thu LN từ Công ty cổ phần	Triệu đồng	-	33	-	-
	Lãi tiền gửi (ngoài phần đưa mục 5, nếu có)	Triệu đồng	-	-	-	-
	Lãi và phí cho vay lại	Triệu đồng	-	-	-	-
	Khác	Triệu đồng	-	-	-	-
	Chi phí	Triệu đồng	-	-	-	-
	Lợi nhuận	Triệu đồng	-	33	-	-
13	HD Sản xuất kinh doanh khác (SX khác, dịch vụ, thu nhập khác)	Triệu đồng	441	435	228,79	228,79
	Doanh thu	Triệu đồng	3.705	4.345	4.002,74	4.002,74
	Chi phí	Triệu đồng	3.324	4.790	3.863,95	3.863,95
	Lợi nhuận	Triệu đồng	441	435	228,79	228,79
14	Tổng cộng lợi nhuận	Triệu đồng	393,899	272,795	79.603,80	278.852,88
15	Tổng cộng lợi nhuận (không bao gồm chính sách tỷ giá)	Triệu đồng	393,899	299,548	79.603,80	278.852,88

Phòng TCKT

Người lập biểu



Bùi Thu Trang

Trưởng phòng



Phạm Quốc Toàn

Chức vụ khác



Phùng Mạnh Vinh

Phòng KHVT

Trưởng phòng



Trần Thanh Hay

TÍNH DOANH THU SẢN XUẤT ĐIỆN

Tính giá PC theo Nhiệt trị

STT	Nội dung	Đơn vị tính	Giá trị
A	Tính giá Pc năm 2024		
1	Giá cố định (FCTT _J)	đồng/kWh	410,17
2	Giá biến đổi ước tính 2024 (VCTT _J)	đồng/kWh	1.383,90
a	Giá biến đổi than	đồng/kWh	1.282,81
	Suất tiêu hao nhiệt tính (kcal/kWh)		2.469,40
	Giá than/ triệu trị (đồng/kcal)		0,52
b	Giá biến đổi dầu	đồng/kWh	38,83
	Giá nhiên liệu dầu năm cơ sở		17.190.000,00
	Giá nhiên liệu dầu năm 2024		14.782.155,00
c	Giá biến đổi đặc thù		
	Giá đặc thù năm cơ sở		
	Giá đặc thù của năm 2024		
d	Giá biến đổi chi phí khác	đồng/kWh	51,60
	Tỷ lệ trượt giá chi phí O&M		2,5%
	Số thứ tự năm tính giá điện (k)		12
	Giá Pc 2025 ước tính	đồng/kWh	1.794,07
B	Ước tính giá thị trường toàn phần năm 2025		
	Ước tính giá SMP + CAN năm 2025		1.596,00
C	Sản lượng		
	Sản lượng điện thương phẩm theo kế hoạch	triệu kWh	6.325,09
	Sản lượng hợp đồng năm 2025 (Qc)	triệu kWh	3.654,91
	Chênh lệch sản lượng điện kế hoạch và Qc	triệu kWh	2.670,18
D	Doanh thu		
	Doanh thu theo sản lượng điện hợp đồng và giá hợp đồng	triệu đồng	6.557.164,4
	Doanh thu theo sản lượng phát vượt Qc	triệu đồng	4.261.602,9
	Ước doanh thu sản xuất điện năm 2025	triệu đồng	10.818.767,3
E	Thuế phí được thanh toán qua giá điện	triệu đồng	113.493,69
F	Điều chỉnh giảm doanh thu theo Nhiệt trị thực nhận	triệu đồng	
	Tổng doanh thu ước tính	triệu đồng	10.932.260,99

Người lập biểu



Bùi Thu Trang

Phòng TCKT


Trưởng phòng CB theo dõi



Phạm Quốc Toàn Phùng Mạnh Vinh

Phòng KHVT

Trưởng phòng



Trần Thanh Huy

DOANH THU BÁN TRO XỈ, THẠCH CAO

Stt	Chi tiêu	ĐVT	Ước Năm 2024	Giá trị 2025
1	Sản lượng điện phát	triệu kWh	6.122,2	6.325
2	Khối lượng than tiêu thụ	Tấn	3.513.448	3.137.910
3	Khối lượng tro bay	Tấn	470.219	485.804
	Khối lượng xỉ	Tấn	55.320	57.154
4	Đơn giá tro bay	đồng/ tấn	23.000	25.000
	Đơn giá xỉ	đồng/ tấn	19.500	19.500
5	Khối lượng thạch cao	Tấn	25.000	25.000
	Đơn giá thạch cao	đồng/ tấn	30.000	30.000
7	Doanh thu tro xỉ, thạch cao	đồng	14.946.987.602	14.009.605.200
	Doanh thu chưa bao gồm thuế	đồng	14.088.904.015	12.736.004.727
	Thuế VAT đầu ra	đồng	858.083.587	1.273.600.473

Người lập biểu



Bùi Thu Trang

Trưởng phòng TCKT



Phạm Quốc Toàn

KẾ HOẠCH THU NHẬP KHÁC, CHI PHÍ KHÁC

STT	Nội dung	11 tháng 2024	1 tháng còn lại 2024	Ước Thực hiện 2024 (VNĐ)	Ước KH năm 2025 (VNĐ)
I.	Thu nhập khác	4.186.254.112	380.568.556	4.566.822.668	4.092.742.869
	- Cho thuê nhà ở CBCNV, điện nước	3.446.173.556	313.288.505	3.759.462.061	3.692.742.869
	- Cho thuê nhà điện nước NPS,	217.383.337	19.762.122	237.145.459	200.000.000
	- Tiền điện, nước, trường mầm non và khác	44.253.368	4.023.033	48.276.401	50.000.000
	- Các khoản khác	478.443.851	43.494.896	521.938.747	150.000.000
	- Thanh lý TS				
	- Điều chỉnh theo KTN				
II.	Chi phí khác	3.991.308.170	282.070.804	4.273.378.974	3.863.951.612
	- Khấu hao nhà trong khu QL.VH	883.622.311	80.329.301	963.951.612	963.951.612
	- Tiền điện, nước	2.219.156.531	201.741.503	2.420.898.034	2.300.000.000
	- Các khoản chi phí khác	888.529.328	0	888.529.328	600.000.000
	- Chi phí thanh lý				
III.	Lợi nhuận khác	194.945.942	98.497.752	293.443.694	228.791.257

Người lập biểu



Bùi Thu Trang

Kế toán trưởng



Phạm Quốc Toàn

KẾ HOẠCH CHI PHÍ SẢN XUẤT KINH DOANH THEO YÊU TỐ
VÀ KẾ HOẠCH CHI PHÍ HOẠT ĐỘNG TÀI CHÍNH NĂM 2024-2025

Đơn vị tính: triệu đồng

Diễn giải	Kế hoạch năm 2024	KH năm 2024 sau tiết kiệm một số hạng mục	Thực hiện năm 2024	KH năm 2025	KH năm 2025 sau tiết kiệm một số hạng mục
I. CHI PHÍ SẢN XUẤT ĐIỆN					
1. Nhiên liệu	9.909.473	9.867.669	9.165.667	8.816.169	8.774.230
2. Vật liệu	260.673	237.893	165.532	233.208	212.709
3. Lương và BHXH	290.955	290.955	249.530	264.647	264.647
- Lương CNV	267.397	267.397	223.903	233.153	233.153
- BHXH, BHYT, KPCĐ, BHTN, BHTT	23.558	23.558	25.627	31.493	31.493
4. Khấu hao TSCĐ	552.207	552.207	545.795	484.185	484.185
5. Các khoản dịch vụ mua ngoài	108.697	100.755	74.998	91.579	85.263
- Điện mua của EVN cho tự dùng	26.000	26.000	32.105	26.000	26.000
- Điện nước	-	-	-	-	-
- Bảo hiểm tài sản	3.276	3.276	3.216	3.590	3.473
- CP dịch vụ mua ngoài khác	79.421	71.479	39.677	61.988	55.789
6. Chi phí sửa chữa lớn TSCĐ	685.981	560.143	293.707	666.379	549.314
- SCL thuê ngoài	541.422	444.496	231.390	657.869	542.506
- SCL tự làm	144.560	115.648	62.327	8.511	6.808
7. Chi phí khác bằng tiền	276.516	263.158	240.831	306.156	292.726
- Thuê tài nguyên	116.710	116.710	124.590	119.321	119.321
- Thuê đất	14.342	14.342	16.401	16.557	16.557
- Tiền ăn giữa ca	6.202	6.202	7.064	6.132	6.132
- Chi phí dự phòng	-	-	-	-	-
- Chi phí bằng tiền khác	139.262	125.904	92.776	164.146	150.716
8. Chi phí lãi vay vốn	8.673	8.673	11.544	3.800	3.800
Cộng CP SX điện	12.093.175	11.881.454	10.747.603	10.866.122,0	10.666.873
II - CHI PHÍ HOẠT ĐỘNG TÀI CHÍNH					
- Lãi vay vốn (đã ở mục 8)	-	-	-	-	-
- Chênh lệch tỷ giá phát sinh	-	-	-	-	-
- Chênh lệch tỷ giá phân bổ	-	-	-	-	-
- Chi phí hoạt động khác	-	-	-	-	-
Cộng CP hoạt động tài chính	-	-	-	-	-
TỔNG CỘNG	12.093.175	11.881.454	10.747.603	10.866.122	10.666.873

Người lập biểu

TP. Tài chính - Kế toán

P. Kế hoạch - Vật tư

Phùng Mạnh Vinh

Phạm Quốc Toàn

Trần Thanh Huy

KẾ HOẠCH CHI PHÍ SẢN XUẤT KINH DOANH DIỆN THEO KHOẢN MỤC NĂM 2024-2025
Đơn vị tính: triệu đồng

6.122.169,303

Sr	Diễn giải	Kế hoạch năm 2024 (sau tiết giảm một số hạng mục)	Thực hiện năm 2024	Kế hoạch năm 2025 chưa tiết giảm	Kế hoạch năm 2025 (sau tiết giảm một số hạng mục)	Chi chú
	1	3	4	5		
I	CHI PHÍ SẢN XUẤT ĐIỆN					
1	Nhiên liệu	9.867.669	9.165.667	8.816.169	8.774.230	
	Than	9.630.310	9.014.942	8.606.126	8.606.126	
	Dầu DO	473	-	348	348	Bảng 5b.1 NL(Chi phí đầu FO tiết kiệm 20%)
	Dầu FO	230.807	150.725	209.694	167.755	
	Khí đốt	-	-	-	-	
	Khác	-	-	-	-	
2	Vật liệu phụ	86.290	66.033	77.845	72.702	
	Dầu tua tìn	1.000	-	-	-	
	Dầu máy biến thế	-	-	-	-	
	Dầu mỡ bôi trơn	10.267	9.756	10.482	8.910	Bảng 5b.2-VLP (Công ty tiết kiệm 15% các mục: Dầu mỡ bôi trơn, Hóa chất, dầu với)
	Hóa chất dùng trong SX	13.758	11.196	11.807	10.036	
	Nước công nghiệp	7.889	8.026	7.889	7.889	
	Bi nghiền than, bi nghiền đá vôi	44.068	32.663	37.103	37.103	
	Đá vôi	9.656	4.392	10.664	9.064	
3	Chi phí nhân công	290.955	349.539	264.647	264.647	
	Tiền lương SXĐ	263.348	219.365	229.241	229.241	Bảng 12. F23 + Bảng 13. K24
	Tiền lương SX khác (vô sĩ)	4.049	4.037	3.911,86	3.912	Bảng 12. F30
	BHXH, BHYT, KPCĐ, BHYT, BHTN	23.558	25.637	31.493	31.493	Bảng 12. F28 + F29
4	Điện mua (khi khởi động và tự dừng)	26.090	32.105	26.090	26.090	Lưu
5	Chi phí giải quyết sự cố	-	-	-	-	
6	Chi phí sản xuất chung	1.541.817	1.158.920	1.405.063	1.456.875	
6.1	CP nhân viên phân xưởng	-	-	-	-	
	- Lương nhân viên	-	-	-	-	Đã bao gồm trong mục 3 ở trên
	- BHXH, BHYT, KPCĐ	-	-	-	-	
6.2	Vật liệu phân xưởng	-	-	-	-	
6.3	Công cụ, dụng cụ SX	16.209	7.767	7.800	7.020	
6.4	CP khấu hao TSCĐ	947.803	541.251	480.026,28	480.026,25	Bảng 6. Khấu hao-C20
6.5	Thuế tài nguyên (nước), phí cấp quyền, dịch vụ môi trường rừng	116.710	124.350	119.320,987	119.320,986	Bảng 14 Nộp ngân sách
6.6	Chi phí sửa chữa TSCĐ	751.747	426.215	699.170	760.987	

KẾ HOẠCH CHI PHÍ SẢN XUẤT KINH DOANH ĐIỂN THEO KHOẢN MỤC NĂM 2024-2025

6.122.169.505

Đơn vị tính: triệu đồng

Số	Diễn giải	Kế hoạch năm 2024 (sau tiết giảm một số hàng mục)	Thực hiện năm 2024	Kế hoạch năm 2025 chưa tiết giảm	Kế hoạch năm 2025 (sau tiết giảm một số hàng mục)	Ghi chú
	1	2	3	4	5	6
	- Sửa chữa lớn	560.143	293.797	666.379	545.314	Bảng 3. SCL
	+ Thuê ngoài (vật tư, thiết bị...)	346.455	169.122	404.192	323.353	Bảng 3. SCL tiết giảm 20%
	+ Thuê ngoài (nhân công)	115.648	62.327	163.289	130.631	Bảng 3. SCL tiết giảm 20%
	+ Tự làm (nhân công, vật tư, thiết bị)	7.778	9.496	8.511	6.808	Bảng 3. SCL tiết giảm 20%
	+ Khối lượng công việc SCL chuyển tiếp từ năm 2024 sang 2025	90.263	52.761	90.388	88.521.585	Bảng 3. SCL (không tiết giảm phần kỳ HĐ; tiết giảm phần chưa kỳ HĐ)
	- Sửa chữa thường xuyên	191.604	232.508	232.791	211.672	
	+ Vật liệu (thiết bị; vật tư; chi phí khác...)	132.330	88.707	145.000	130.500	Bảng 15 SCTX (tiết giảm 10%)
	+ Nhân công và thuê nhân công ngoài khác	51.248	35.259	78.803.095	72.264.50	Bảng 15 SCTX (tiết giảm 10%)
	+ CP khác (thuê nhân công lao động phục vụ, phụ trợ)	8.017	8.542	8.908	8.908	Chi kỳ thuê nhân công lao động phục vụ, phụ trợ 3 năm x 8.908 tỷ/năm = 26.724 tỷ (đã kỳ họp đồng không tiết giảm)
6.7	CP dịch vụ mua ngoài	66.067.71	35.271	54.600	49.140	
	- Điện nước	-	-	-	-	
	- Điện thoại, bưu phí, Công nghệ thông tin...	2.766	-	2.456	2.213	Bảng 5b.7 D/VN (G10 + G18)/2. Tiết giảm 10%
	- Dịch vụ mua, thuê ngoài khác	62.032	35.271	52.141	46.927	Bảng 5b.7 D/VN (tiết giảm 10%)
	- Chi phí bảo trì khác	270	-	-	-	Bảng 5b.8 BTK
	- Chi phí khác tự thực hiện	-	-	-	-	
6.8	Chi phí trực tiếp khác	44.429	23.825	44.142	40.378	
	- Bảo hộ, an toàn lao động	4.500	2.245	4.776	4.298	Bảng 5b.8 BTK (tiết giảm 10%)
	- KQ thuật, An toàn, VSCN,	24.344	6.621	16.307	16.476.40	Bảng 5b.4 AT (tiết giảm 10%)
	- An ninh, Quáo phòng	2.477	2.202	2.402	2.162	Bảng 5b.5-ANQP (tiết giảm 10%)
	- Hao hụt nhiên liệu	-	-	-	-	
	- Ăn ca	6.202	7.064	6.132	6.132	Tính theo quy định
	- Bảo vệ, phòng cháy, chống bão lụt	6.771	5.694	12.375	11.174.72	Bảng 5b.4 AT (tiết giảm 10%)

KẾ HOẠCH CHI PHÍ SẢN XUẤT KINH DOANH ĐIỆN THEO KHOẢN MỤC NĂM 2024-2025
Đơn vị tính: triệu đồng

6.122.169.505

Sst	Diễn giải	Kế hoạch năm 2024 (sau tiết giảm một số hạng mục)	Thực hiện năm 2024	Kế hoạch năm 2025 chưa tiết giảm	Kế hoạch năm 2025 (sau tiết giảm một số hạng mục)	Ghi chú
	3			4		5
	- CP trực tiếp khác, dụng cụ y tế, phòng dịch	135	-	150	135	Bảng Sb.8 BTK (tiết giảm 10%)
7	Chi phí quản lý doanh nghiệp	60.049	63.803	72.799	68.619	
7.1	Chi phí nhân viên quản lý	-	-	-	-	
	- Tiền lương	-	-	-	-	
	- BHXH, BHYT, KPCĐ	-	-	-	-	Chi tạo gồm trong mục 3
7.2	Vật liệu văn phòng, công tác lưu trữ	3.045	3.024	1.381	1.243	Bảng Sb.8 BTK (tiết giảm 10%)
7.3	Dụng cụ, đồ dùng văn phòng	-	-	1.381	1.243	Bảng Sb.8 BTK (tiết giảm 10%)
7.4	CP Khấu hao tài sản cố định	4.544	4.544	4.156	4.156	Bảng 6 khấu hao (C21)
7.5	Thuế, phí, lệ phí	20.022	22.573	24.427	24.427	
	- Thuế đất	14.342	16.401	16.557	16.557	Bảng 14 - Nộp NS (016)
	- CP đến sử dụng phân bổ, Thuế nhà thầu, các thuế, phí, lệ phí khác	5.680	6.172	7.870	7.870	Bảng Sb.9 Phi khác (C6)
7.6	Chi phí dự phòng (trích lập dự phòng)	-	-	-	-	
7.7	Chi phí dịch vụ mua ngoài	9.807	7.622	10.979	10.123	
	- Điện mua của EVN cho tự dùng	-	-	-	-	Chi tạo gồm trong mục 4 ở trên
	- Điện nước	-	-	-	-	
	- Điện thoại, bưu phí, công nghệ thông tin	2.766	745	2.458	2.213	Bảng Sb.7 DVNN / 2 (tiết giảm 10%)
	- Bảo hiểm tài sản	3.276	3.216	3.050	3.473,46	Bảng Sb.7 DVNN (không tiết giảm do đã ký hợp đồng)
	- Chi phí dịch vụ mua ngoài khác	3.915	3.660	4.830	4.437	Bảng Sb.7 DVNN (tiết giảm 10%)
7.8	Chi phí bán hàng	22.461	26.047	30.475	27.428	
	- CP hội nghị, tiếp khách	6.669	9.047	8.670	7.563	Bảng Sb.8 BTK (tiết giảm 10%)
	- CP đào tạo bồi dưỡng	4.245	6.269	5.845	5.261	Bảng 8-DT (tiết giảm 10%)
	- Chi phí Chuẩn bị sản xuất phân bổ sau khi có ý kiến thẩm tra của EVN	-	-	-	-	
	- Công tác phí, đi phép	2.700	3.427	3.000	2.700	Bảng Sb.8 BTK (không tiết giảm)
	- CP trả tiền mua C/s (Điện năng), nhân khẩu	-	-	-	-	
	- Chi sáng kiến, cải tiến kỹ thuật, nghiên cứu khoa học	-	-	-	-	(chi phí NCKH lấy quỹ NCKH)

KẾ HOẠCH CHI PHÍ SẢN XUẤT KINH DOANH DIỆN THEO KHOẢN MỤC NĂM 2024-2025

6.122.169,505

Đơn vị tính: triệu đồng

Sst	Diễn giải	Kế hoạch năm 2024 (sau tiết giảm một số hạng mục)	Thực hiện năm 2024	Kế hoạch năm 2025 chưa tiết giảm	Kế hoạch năm 2025 (sau tiết giảm một số hạng mục)	Ghi chú
	1		3	4		5
	- Chi phí bằng tiền khác	7.943	6.292	11.900	10.764	Đáng 5b 8 BTK (tiết giảm 10%)
	- Thực hiện chủ đề và ấn phẩm truyền thông		-			(tiết giảm 10%)
	- Công tác truyền thông	864	986	800	720	Đáng 5b 8 BTK (tiết giảm 10%)
8	CHI PHÍ Lãi vay vốn	8.673	11.544	3.890	3.890	Đáng 5b 10-Lãi vay (124)
	Cộng CP SX điện (Triệu đồng)	11.881.454	16.747.603	10.866.122	10.866.872,90	

Người lập biểu

TP. Tài chính - Kế toán

P. Kế hoạch - Vật tư

Phùng Mạnh Vĩnh

Phạm Quốc Toàn

Trần Thanh Huy

KẾ HOẠCH CHI PHÍ NHIÊN LIỆU NĂM 2025

0.7

STT	Tên Vật liệu	ĐVT	Kế hoạch					Ghi chú
			Quý 1 (7)	Quý 2 (8)	Quý 3 (9)	Quý 4 (10)	Cộng (11)	
(1)	(2)	(3)						(12)
1	Sản lượng điện sản xuất	tr.kwh	1.785,60	2.003,94	1.636,68	1.575,98	7.002,20	
2	Điện thương phẩm	tr.kwh	1.612,93	1.810,16	1.478,41	1.423,58	6.325,09	
3	Suất tiêu hao tại điểm giao nhận							
	- Than thiên nhiên	g/kwh	446,35	446,35	446,35	446,35		
	- Dầu FO (đốt kèm+khởi động)	g/kwh	2,240	2,240	2,240	2,240		
	+ Tổ máy 1,2,3,4	g/kwh	2,240	2,240	2,240	2,240		
4	Giá nhiên liệu							
	- Than Cám 5a1 (70%) và 6a1 (30%)	đ/gam	2,743	2,743	2,743	2,743		
	- Dầu FO	đ/gam	14,78	14,78	14,78	14,78		
	- Dầu DO	đ/lít	14.501,600	14.501,600	14.501,600	14.501,600		
5	Tổng khối lượng nhiên liệu tiêu thụ							
	- Than Cám 5a1 và 6a1	tấn	800,185	898,030	733,449	706,247	3.137,910	Cộng 0,4% hao hụt
	- Dầu FO	tấn	3.617,4	4.059,7	3.315,7	3.192,7	14.185,6	Cộng 0,123% hao hụt
	- Dầu DO	tấn	6,00	6,0	6,0	6,0	24,0	
6	Tổng chi phí nhiên liệu	tr.đồng	2.248,170	2.523,062	2.060,679	1.984,257	8.816,168,5	
	- Than Cám 5a1 (70%) và 6a1 (30%)	tr.đồng	2.194,610	2.462,963	2.011,579	1.936,975	8.606,126	
	- Dầu FO	tr.đồng	53,473	60,012	49,013	47,196	209,694	
	+ Dầu FO đốt kèm	tr.đồng	33	33	33	33	132	
	+ Dầu FO cho khởi động	tr.đồng	33	33	33	33	132	
	- Dầu DO	tr.đồng	87	87	87	87	348	

Ghi chú: Giá than, giá dầu lấy từ các hợp đồng cung cấp than, dầu của Công ty hoặc tham khảo báo giá mới nhất.

Người lập biểu

Phòng Kế hoạch - Vật tư

Phùng Mạnh Vinh

Trần Thanh Huy

KẾ HOẠCH CHI PHÍ VẬT LIỆU PHỤ NẠM 2025

Đơn vị: đồng

TT	Số liệu	Đơn vị tính	Kế hoạch năm	Ghi chú
I	Sản lượng điện giao nhận với EVN	kWh	6.325.087.260,0	
II	Tổng chi phí VLP	đồng	77.644.961.379,18	
1	Dầu tuabin	tấn		
		đồng		
2	Dầu biến thế	tấn		
		đồng		
3	Dầu mỡ bôi trơn	tấn		
		đồng	10.481.868.900,00	
4	Hóa chất dùng trong sản xuất, thí nghiệm	tấn		
		đồng	11.806.713.760,00	
5	Nước công nghiệp	m3	8.432.640,00	
		đồng	7.589.376.000,00	
6	Bì nghiền (than, đá vôi...)	tấn	1.149,37	
		đồng	37.102.905.599	
7	Khắc (đá vôi,....)	tấn	37.950,52	
		đồng	10.664.097.120	

Người lập biểu



Phùng Mạnh Vĩnh

Phòng KH - VT



Trần Thanh Huy

KẾ HOẠCH NGHIÊN CỨU KHOA HỌC, SÁNG KIẾN CẢI TIẾN, HỢP LÝ HÓA SẢN XUẤT NĂM 2025

TT	Tên đề tài nghiên cứu khoa học, sáng kiến cải tiến, hợp lý hóa sản xuất	Kinh phí nhân công (tr.đồng)	Chi phí vật tư (tr.đồng)	Tổng chi phí (tr.đồng)	Ghi chú
1	Sáng kiến (thủ lao + thưởng)	2.072	4.963	7.035	
1.1	Thủ lao sáng kiến (2025)	2.072	4.963	7.035	
1	Thiết kế thanh đầm tăng cứng chống cong lười quay bơm tuần hoàn 3A do chênh áp	20	10	30	px.SCCN
2	Đầu nối đường nước phục vụ vào quạt hút chân không	30	70	100	px.Hoà
3	Sản thao tác đầu vào máy nghiền tinh	20	30	50	px.Hoà
4	Đầu nối liên thông đường ống bơm bùn với FGD1 và FGD2	15	15	30	px.Hoà
5	Mái che các bơm và máy khuấy thuộc phần chung và bơm hồ gom FGD1 và FGD2	150	250	400	px.Hoà
6	Thiết kế phân lọc đường nước rửa giàn khử ẩm FGD	15	35	50	- Hệ thống nước phun rửa giàn khử ẩm có tác dụng rất quan trọng trong việc làm sạch bề mặt giàn khử ẩm để đảm bảo việc tách ẩm ra khỏi khói và ngăn chặn cao ra đường khói; - Các béc phun có vai trò quan trọng trong việc làm sạch bề mặt giàn khử ẩm. Tác các béc phun sẽ làm mất tác dụng của rửa giàn khử ẩm.
7	Lắp thêm xả khí đường nước tuần hoàn cấp vào bình ngưng khối 3, 4	10	20	30	- Hệ thống nước tuần hoàn vận hành vào mức thủy triều thấp trong nước chứa nhiều khí làm mất áp lực nước
8	Nâng cấp HT điều khiển giám sát HT bơm khí si lô	250	1.500	1.750	Áp dụng cho 1 tổ máy
9	Thiết lập mạch giám sát tình trạng cách điện máy phát điện và mạch giám sát rò khí H2 khu vực máy phát điện trên hệ thống DCS	10	59	69	Áp dụng cho 1 tổ máy
10	Thiết lập mạch giám sát thông số máy nén khí trên HT DCS và di chuyển tủ điều khiển máy nén khí	50	100	150	Áp dụng cho 1 máy nén khí
11	Di chuyển các bộ vận chuyển gió hệ thống điều hòa Trung tâm Hải phòng 1, (phòng điện PC turbine khối 1, khối 2, phòng điện 16AB, 26AB (04 bộ)), tạo thuận lợi, rút ngắn thời gian, nhân lực thực hiện bảo dưỡng, sửa chữa và công tác an toàn cho đội công tác bảo dưỡng, sửa chữa				Hiện tại các bộ vận chuyển gió phòng 16AB; 26AB; PC 0,4 kV turbine khối 1, khối 2 thiết kế treo trên độ cao hơn 6 mét vị trí áp sát trần, không gian chật hẹp rất khó khăn cho công tác vệ sinh bảo dưỡng, sửa chữa và nguy cơ mất an toàn khi làm việc trên cao.
12	Di chuyển phần điều khiển của các van đầu đẩy quạt nghiền	10	55	65,00	-
13	Di chuyển tủ điều khiển của bộ bốc hơi clo	50	150	200,00	Đây là giải pháp năm 2023, do năm 2024 thực hiện đại tu hệ thống điều hoà trung tâm HP1 và thực hiện di chuyển 04 bộ vận chuyển gió trên. Nên giải pháp này đăng ký sang 2025.
14	Chuyển đổi công nghệ điều khiển và vận hành của bước cảnh động quạt tăng áp FGD tổ máy số 1&2	30	370	400,00	
15	Thiết kế ,di chuyển vị trí tủ điều khiển tới cho các động cơ khu vực Máy Nghiền	55	405	460,00	
16	Thiết kế ,di chuyển vị trí búa ,cảm biến của các cây dỡ tải ,băng tải 1A,B 1X,Y	10	10	20,00	
17	Đưa tín hiệu giám sát dòng điện của động cơ Sàng rung BX.8Y lên DCS	7	-	7,00	
18	Di chuyển các bộ vận chuyển gió hệ thống điều hòa Trung tâm Hải phòng 1, (phòng điện PC turbine khối 1, khối 2, phòng điện 16AB, 26AB)	80	400	480,00	
19	Thiết lập mạch giám sát tình trạng cách điện máy phát điện và mạch giám sát rò khí H2 khu vực máy phát điện trên HT DCS	80	120	200,00	
20	Chuyển đổi tách riêng nguồn điều khiển cho các tủ của hệ thống với dầu	10	70	80,00	
21	Thay đổi chế độ làm việc của bộ đánh lửa với dầu	15	-	15,00	
22	Khắc phục sự cố trip Tổ máy do lỗi tín hiệu hệ thống kích tur	500	-	500,00	

23	Thiết kế, xây dựng mạch tính toán hiệu suất lò hơi, tuabin online	200	-	200,00
24	Thiết kế, xây dựng mạch giám sát chỉ tiêu kinh tế kỹ thuật cho các ca vận hành	50	-	50,00
23	Giải pháp chống xả than từ cầu than xuống băng không chạy	10	40	50,00
24	Chống sự cố máy biến áp chính khi đóng dao tiếp địa phía 21kV	10	10	20,00
25	Rút ngắn thời gian bơm dầu bôi trơn Tuabin dự phòng liên động làm việc và khắc phục hiện tượng bơm dầu bôi trơn Tuabin dự phòng không liên động làm việc khi chuyển nguồn MCC khẩn cấp Tuabin (BMD)	120	360	480,00
26	Cải tiến thiết kế bộ con lăn xích máy phá đông	10	15	25,00
27	Cải tiến thiết kế điểm chấn than máy phá đông	8	12	20,00
28	Thiết kế ống bổ sung mở online bộ truyền động trục vít bánh vít gỏi phin lọc tinh	5	3	8,00
29	Thiết kế thanh dầm tăng cường chống cong lượn quay tuần hoàn do chênh áp	5	5	10,00
30	Thay giãn nở gió cấp 1 với than bằng giãn nở với than	5	15	20,00
31	Thiết kế phin chống lọt hạt nhựa bể dầu chén	2	3	5,00
32	Thiết kế hộp phòng xi cắt cong đường hút tro lên silo	3	3	6,00
33	Thiết kế van chặn trước đường xả rửa các bơm thái thạch cao, bơm sản phẩm nghiền và bơm bùn	2	8	10,00
34	Hiệu chỉnh, thay thế đầu hút bơm nước sinh hoạt, bơm nước cứu hỏa tại bể chứa nước tổng khu nhà	10	20	30,00
35	Lắp đặt ejector mương chứa ống thái xi	80	200	280,00
36	Cải tiến đường ống hệ thống nghiền than	10	40	50,00
37	Tối ưu HT ESP lò 1, 2	10	-	10,00
38	Tối ưu: Thông gió và HT các bộ làm khô của HT khi nén HP1	20	20	40,00
39	Tối ưu HT với đốt than Lò trong dịp Trung tu	10	10	20,00
40	Thiết kế, lắp đặt lưới lọc đường cấp rửa giàn khử ẩm thấp hấp thụ FGD	15	50	65,00
41	Lắp đặt van xả khí tự động dọc tuyến ống nước Tuần hoàn đầu vào Hải Phòng 2	20	40	60,00
42	Phương án cấp nước làm sạch nước lò nhanh	5	-	5,00
43	Đưa BGN6 vào vận hành trước thời điểm so với quy trình vận hành, nâng nhiệt độ nước cấp lò hơi	5	-	5,00
44	Thiết kế nguồn điều khiển tách riêng cho các vòi thổi bụi của hệ thống Thổi Bụi nhà máy Nhiệt Điện	10	40	50,00
45	Lắp đặt bổ sung đường nước từ bể lắng kho than HP1 và Bể điều hòa nước bề mặt nhà máy HP2	30	400	430,00
II	Nghiên cứu khoa học	1.000	20.000	21.000
1	Nghiên cứu Nâng cao hiệu quả làm việc của hệ thống hút khí bình ngưng trong Nhà máy Nhiệt Điện Hải Phòng 1 & 2	1.000	20.000	21.000
	Cộng (I+II)	3.072,00	24.963,00	28.035,00
	Số dư quỹ KHCN	6.010,49		
	Ghi nhận chi phí năm 2025	0,00		Do số dư quỹ KHCN lớn hơn số dự kiến nên ghi nhận vào chi phí năm nay bằng 0

*) Ghi chú: Chi thường sáng kiến cải tiến, hợp lý hóa sản xuất

*) Chi bằng quỹ khoa học công nghệ

Người lập biểu



Dương Văn Thắng

Phòng Kỹ thuật



Nguyễn Chí Thành

KẾ HOẠCH AN TOÀN VỆ SINH LAO ĐỘNG NĂM 2025

TT	Tên trang bị	Đơn vị	Quy cách	Khối lượng	Đơn giá (đồng)	Thành tiền (đồng)	Thành tiền (triệu đồng)	Ghi chú
7	2	3	4	5	6	7	8	9
I	Biện pháp KTAT, phòng, chống yếu tố nguy hiểm và ngăn ngừa tai nạn					2.090.000.000	2.090	11
6	Kiểm định các thiết bị có yếu cầu nghiêm ngặt về an toàn lao động năm 2025	TB	Theo Hợp đồng trọn gói	1		490.000.000	490	Theo HĐ năm 2024; 490.592.592
7	Kiểm định an toàn kỹ thuật các thiết bị điện, dụng cụ an toàn điện năm 2025	TB	Theo Hợp đồng trọn gói	1		1.600.000.000	1.600	ước tính
II	Biện pháp về kỹ thuật VSLĐ, phòng chống yếu tố có hại và cải thiện ĐKLĐ					280.000.000	280	
2	Quan trắc môi trường lao động năm 2025	Đợt	Theo Hợp đồng trọn gói	1	280.000.000	280.000.000	280	Theo Dự toán năm 2024 (giá trị áp dụng thông tư Thông tư 240/2016/TT-BTC)
III	Trang cấp trang thiết bị an toàn cho NLD					1.000.000.000	1.000	
1	Cung cấp vật tư trang thiết bị an toàn cho người lao động	Đợt	Theo hợp đồng trọn gói	1		1.000.000.000	1.000	ước tính Theo HĐ năm 2024
IV	Chăm sóc sức khỏe người lao động					6.030.510.800	6.031	Giá trị áp dụng thông tư 32/2023/TT-BYT ngày 31/12/2023 về hướng dẫn luật khám bệnh, chữa bệnh do Bộ Y tế ban hành (mỗi Nữ CBCNV làm thêm nội dung khám Phụ khoa theo thông tư tăng 1.500.000/người)
1	Khám sức khỏe định kỳ, khám sức cho người lao động làm công việc nặng nhọc độc hại	Đợt	Theo hợp đồng trọn gói			629.271.300	629	
2	Khám sức khỏe cho Lãnh đạo và cán bộ quản lý	Đợt	Theo hợp đồng trọn gói			141.239.500	141	
3	Khám sức khỏe định kỳ cho CBCNV	Đợt	Theo hợp đồng trọn gói			1.300.000.000	1.300	
4	Bồi dưỡng bằng hiện vật	Đợt	Theo hợp đồng trọn gói			3.400.000.000	3.400	
5	Điều dưỡng và phục hồi chức năng cho người lao động	Đợt	36 người/đợt			560.000.000	560	
V	Văn hóa an toàn					260.000.000	260	
1	Tuyên truyền, đào tạo, tập huấn về văn hóa an toàn cho người lao động	Đợt	Theo KH	1		260.000.000	260	ước tính
3	Khảo sát, đánh giá VHAAT	Theo KH				-	-	
VI	An toàn giao thông					-	-	
1	Tuyên truyền, phổ biến về ATGT cho người lao động	Theo KH	Theo hợp đồng trọn gói	1		-	-	ước tính
2	Tổ chức đào tạo, tập huấn nâng cao kỹ năng lái xe, kỹ năng phòng tránh tai nạn	ước tính				-	-	
VII	Công tác PCCC&CNCH					7.500.000.000	7.500	
1		Đợt	Theo hợp đồng trọn gói	1		-	-	
2	Bảo dưỡng và mua bổ sung phương tiện PCCC năm 2025			1	4.500.000.000	4.500.000.000	4.500	
3	Kiểm tra chất lượng các vật tư, phương tiện PCCC tại các đơn vị trong Công ty	Theo KH	12 đợt/năm	12		-	-	
4	Sửa chữa khiếm khuyết bậc đường ống nước cứu hỏa				3.000.000.000	3.000.000.000	3.000	
VIII	Công tác PCTT&TKCN					4.675.350.731	4.675	
1	Vật tư, dụng cụ phục vụ công tác PCTT&TKCN năm 2025	Đợt	Theo hợp đồng trọn gói	1		839.187.260	839	
2	Sửa chữa nhà xưởng công trình thiết hại do thiên tai gây ra	Đợt	Thuê đơn vị ngoài thực hiện	1		1.200.000.000	1.200	

TT	Tên trang bị	Đơn vị	Quy cách	Khối lượng	Đơn giá (đồng)	Thành tiền (đồng)	Thành tiền (triệu đồng)	Ghi chú
3	Khởi công, nạo vét hệ thống thoát nước bề mặt, nước thải công nghiệp, nước thải sinh hoạt, bể, hồ chứa của Nhà máy Nhiệt điện Hải Phòng 1&2 năm 2025	Đợt	Thuê đơn vị ngoài thực hiện	1		1.841.163.471	1.841	Ước tính
4	Xây mới kênh thoát nước cạnh đường 359 đoạn từ đầu Nhiệt điện Hải Phòng 2 đến đường thoát nước xã Tam Hưng			1		369.000.000	369	Chuyển 2025
5	Khởi công, nạo vét, gia cố tấm đan bê tông đáy đường thoát nước đoạn từ lô cốt chân bệ tại than đường 359 đến ngõ bà Thôn – tổ dân phố số 6 Phường Tam Hưng					426.000.000	426	
6							-	
IX	Thông tin, tuyên truyền, giáo dục, huấn luyện					2.147.109.500	2.147	
1	Tổ chức Hội thảo về ATVSLĐ - PCCC	Đợt	40 người/đợt	0	10.000.000		-	Ước tính
2	Tổ chức thi an toàn vệ sinh viên giỏi	Đợt	65 người	0	70.000.000		-	Ước tính
3	Phụ cấp trách nhiệm mạng lưới an toàn, vệ sinh viên	Tháng	65 người	12	34.450.000	413.400.000	413	Ước tính
4	Huấn luyện kiến thức nghiệp vụ cho mạng lưới an toàn vệ sinh viên	Đợt	Hợp đồng trọn gói	1		80.000.000	80	Ước tính
5	Huấn luyện, sát hạch quy trình an toàn thủy, cơ, nhiệt, hóa năm 2025	Đợt	420 người/đợt	1		157.680.000	158	Ước tính
6	Huấn luyện an toàn hóa chất	Đợt	Hợp đồng trọn gói	1		260.000.000	260	
7	Bồi huấn nghiệp vụ và diễn tập ứng phó sự cố tràn dầu	Đợt	Hợp đồng trọn gói	1		300.000.000	300	Ước tính
8	Huấn luyện ATVSLĐ định kỳ nhóm 4 năm 2025	Đợt	Hợp đồng trọn gói	1		180.000.000	180	Ước tính
9	Huấn luyện, sát hạch quy trình an toàn điện năm 2025	Đợt	Hợp đồng trọn gói	1		167.028.500	167	Đã lập khai toán
10	Huấn luyện kiến thức sơ cấp cứu cho đội ứng phó khẩn cấp tại nơi làm việc	Đợt	Hợp đồng trọn gói	1		240.000.000	240	Ước tính
11	Tuyên truyền, huấn luyện nghiệp vụ công tác PCCC	Đợt	Hợp đồng trọn gói	1		300.000.000	300	Ước tính
12	Treo băng rôn, khẩu hiệu hướng ứng tuyên truyền Tháng hành động ATVSLĐ năm 2025	Đợt	Hợp đồng trọn gói	1		29.000.000	29	Ước tính
13	Phản ánh phích, khẩu hiệu, tranh, áp phích tại liệu truyền tuyến về ATVSLĐ	Theo KH	Hợp đồng trọn gói	1		20.000.000	20	Ước tính
14	Tổng kết, khen thưởng công tác ATVSLĐ, PCCC&CHN, PCTT&TKCN	Theo KH		0		-	-	Ước tính
15	Tham quan, học hỏi kinh nghiệm về công tác ATVSLĐ, PCCC	Theo KH		0			-	Công tác phí
16							-	Ước tính
17							-	Ước tính
18							-	Ước tính
19							-	Ước tính
20							-	Ước tính
21							-	Ước tính
22							-	
23							-	
X	Xây dựng và diễn tập quản lý rủi ro, ứng cứu khẩn cấp, phương án PCTT&TKCN, phương án PCCC&CHN					200.000.000	200	
1	Xây dựng phương án và tổ chức diễn tập PCTT&TKCN tại đơn vị	Đợt	20 người/đợt				-	Các đơn vị tự tổ chức

TT	Tên trang bị	Đơn vị	Quy cách	Khối lượng	Đơn giá (đồng)	Thành tiền (đồng)	Thành tiền (triệu đồng)	Ghi chú
2	Xây dựng phương án và tổ chức thực tập PCCC&CNCH tại đơn vị	Đợt	20 người/đợt		-	-	-	Các đơn vị tự tổ chức
3	Thực tập phương án PCCC&CNCH Công ty	Đợt	150 người/đợt	1		150.000.000	150	HD đào tạo hoặc tư vấn
4	Thực tập PCCC&CNCH tại khu nhà ở CBCN phục vụ VH&SC	Đợt	100 người/đợt	1		50.000.000	50	HD đào tạo hoặc tư vấn
5	Xây dựng phương án và tổ chức diễn tập PCTT&TKCN Công ty	Đợt	100 người/đợt	1		-	-	HD đào tạo hoặc tư vấn
XI	Bảo vệ môi trường					9.130.000.000	9.130	
1	Quan trắc môi trường các hạng mục: quan trắc tiếng ồn, môi trường không khí, môi trường nước tại các vị trí xả thải của Nhà máy; quan trắc nước thải, nước nguồn tiếp nhận xả nước thải vào công trình thủy lợi tại Khu nhà ở CBCNV phục vụ VH&SC.	Đợt	Theo cam kết tại ĐTM, cam kết tại giấy phép xả thải vào CTTL.	4	135.000.000	540.000.000	540	Quan trắc theo quý
2	Quan trắc khí thải ống khói theo QCVN và quan trắc nước thải, nước mặt nguồn khai thác và nguồn tiếp nhận nước thải làm mát của Nhà máy Nhiệt điện Hải Phòng 1& Nhiệt điện Hải Phòng 2	Đợt	Theo QCVN và theo giấy phép xả thải			900.000.000	900	
3	Quan trắc nước thải theo QCVN và quan trắc khí thải sau các thiết bị lọc bụi tại theo QCVN tại Nhà máy Nhiệt điện Hải Phòng 1 & Nhà máy Nhiệt điện Hải Phòng 2	Đợt	Theo QCVN	4		950.000.000	950	Quan trắc theo quý
4	Thực hiện quan trắc theo quy định đối với khí thải, nước thải làm mát trong trường hợp hệ thống quan trắc tự động, liên tục ngừng hoạt động (Dự kiến cho trường hợp sự cố nhiều nhất là 365 ngày thiết bị quan trắc tự động ngừng hoạt động (365 ngày - 04 ngày quan trắc định kỳ tại mục 2))					250.000.000	250	(Chỉ tính dự phòng quan trắc 10% số ngày phát sinh theo tính toán của Đơn vị tương ứng với 36 ngày dừng)
5	Kiểm định, hiệu chuẩn các thiết bị quan trắc môi trường tự động (khí thải, nước thải, nước khai thác) năm 2025	Lần	Theo quy định về kiểm định, hiệu chuẩn	1		480.000.000	480	(ES) tham khảo các Hợp đồng đầu thầu năm 2022, 2023)
6	Thực hiện kiểm soát chất lượng của hệ thống quan trắc môi trường tự động (khí thải, nước thải, nước khai thác) định kỳ năm 2025 bởi một đơn vị độc lập có năng lực	Lần	Theo quy định tại Khoản 6 Điều 35 và Khoản 6 Điều 38 Thông tư 10/2021/TT-BTNMT ngày 30/6/2021	1		450.000.000	450	Thực hiện 01 lần/năm theo quy định và thực hiện lại sau khi sửa chữa, bảo dưỡng
7	Vận chuyển và xử lý chất thải nguy hại và thông thường (Trừ tro xỉ thạch cao)					3.700.000.000	3.700	Tham khảo Hợp đồng đầu thầu năm 2024
8	Lập phương án thiết kế, điều chỉnh Bãi chứa tro xỉ cho 02 năm sử dụng	Lần	Theo quy định tại Quyết định 452 của Thủ tướng Chính phủ	1		700.000.000	700	ước tính

TT	Tên trang bị	Đơn vị	Quy cách	Khối lượng	Đơn giá (đồng)	Thành tiền (đồng)	Thành tiền (triệu đồng)	Ghi chú
9	"Thực hiện đo đạc, báo cáo và thẩm định kết quả kiểm kê khí nhà kính, báo cáo giảm nhẹ phát thải khí nhà kính Nhà máy Nhiệt điện Hải Phòng 1 và Nhà máy Nhiệt điện Hải Phòng 2"				800.000.000	800.000.000	800	Chuyển 2025
10	Thực hiện thuê đơn vị có chức năng ứng trực thống tin ứng phó sự cố tràn dầu và thu gom, vận chuyển, xử lý chất thải từ tàu thuyền.					360.000.000	360	Chuyển 2025
	Tổng giá trị					33.312.971.031	33.313	

PHÒNG AN TOÀN MÔI TRƯỜNG

Người lập biểu



Tạ Quốc Tuấn

Trưởng phòng ATMT



Đặng Anh Huy

Cán bộ theo dõi



Phùng Mạnh Vinh

PHÒNG KẾ HOẠCH VẬT TƯ

Trưởng phòng KHVT



Trần Thanh Huy

TM. BAN CHẤP HÀNH CÔNG ĐOÀN
CHỦ TỊCH

Dương Thị Định

KẾ HOẠCH AN NINH QUỐC PHÒNG NĂM 2025

Đơn vị tính: triệu đồng

TT	Nội dung	Kế hoạch 2025
1	Chi phí công tác ANQP, DQTV, NVBV, Công tác tuyên truyền	150
2	Khen thưởng công tác QS, thăm hỏi động viên ngày quân đội NDVN, ngày thương binh liệt sĩ...	50
3	Chi phí thuê bảo vệ	2.202
	Tổng chi phí	2.402

Người lập biểu


Phạm Văn Hiệp

P. Hành chính - Lao động


Hồ Văn Thuận

KẾ HOẠCH BẢO HỘ LAO ĐỘNG NĂM 2025

ĐVT: đồng

TT	Danh mục	ĐVT	Kế hoạch năm 2025		
			Số lượng	Đơn giá (VNĐ)	Thành tiền (VNĐ)
1	Giày BHLĐ	đôi	680	850.000	578.000.000
2	Mũ BHLĐ	cái	380	250.000	95.000.000
3	Khẩu trang lọc độc	cái	10.000	32.000	320.000.000
4	Khẩu trang lọc độc (lọc được 100%)	cái	11.000	65.000	715.000.000
5	Găng tay BHLĐ trắng cao su	đôi	14.500	26.000	377.000.000
6	Xà phòng bột	kg	5.000	60.000	300.000.000
7	Bịt tai chống ồn	cái	924	31.000	28.644.000
8	Quần áo mưa BHLĐ	bộ	70	395.000	27.650.000
9	Áo phao	cái	30	290.000	8.700.000
10	Ủng cao su	đôi	200	95.000	19.000.000
11	Kính bảo hộ	cái	75	35.000	2.625.000
12	Găng tay cao su	đôi	590	48.000	28.320.000
13	Giày vải	đôi	11	290.000	3.190.000
14	Giày da văn phòng nam (bảo vệ)	đôi	40	420.000	16.800.000
15	Quần áo BHLĐ	bộ	900	550.000	495.000.000
16	Áo khoác BLD mùa đông	cái	480	495.000	237.600.000
17	Quần áo nhân viên y tế, nhà bếp	bộ	26	430.000	11.180.000
18	Mũ vải tổ nhà ăn + logo	cái	6	42.000	252.000
19	Tạp dề	cái	12	50.000	600.000
20	Áo sơ mi nam dài tay	cái	40	300.000	12.000.000
21	Quần áo bảo vệ (xuân hè) + ký hiệu	Bộ	80	510.000	40.800.000
22	Quần áo bảo vệ (thu đông) + ký hiệu	Bộ	40	700.000	28.000.000
23	Áo ấm + Ký hiệu	Cái	40	495.000	19.800.000
24	Tất vớ BHLĐ (bảo vệ)	đôi	80	30.000	2.400.000
25	Đong phục mùa hè, mùa đông cho tất cả nhân viên	Người	176	8.000.000	1.408.000.000
26					-
	Cộng				4.775.561.000

Đơn giá tạm tính theo giá kế hoạch năm 2024 và giá dự toán năm 2024

NGƯỜI LẬP BIỂU

Vũ Thị Nguyệt Minh

PHÓ PHÒNG HCLĐ

Đào Văn Kiên

KẾ HOẠCH CHI PHÍ DỊCH VỤ SỬA NGÔI KHÁC NĂM 2019

STT	Nội dung	ĐVT	Kích lượng/ Số lượng	Đơn vị	Thành tiền (đồng)	Thành tiền (tr. đồng)	Đã giải cơ sở dự kiến kế hoạch
1	Chi phí khác			HCLĐ		-	
2	Chi phí điện thoại, báo chí, nước CPN, in phong bì + truyền...			HCLĐ	2.206.800.000	2.206,80	
3	Chi phí CNTT			HCLĐ	2.718.000.000	2.718	
a	Chi phí mua phần mềm diệt Virus Kaspersky				60.000.000	60,000	Ước tính
	Sửa chữa trang, thiết bị văn phòng (máy tính, máy in, máy photocopy, máy fax, máy scan...)				200.000.000	200,000	
b	Khi quá mức độc hại thông tin, máy chủ, máy chủ gửi, máy trạm...						Bổ (Thực hiện năm 2020)
c	Bảo dưỡng phần mềm diệt virus AVG				500.000.000	500,000	Cần cơ sở và số lượng tài khoản, các tài khoản thường tăng theo nhu cầu sử dụng. Người ra đây là ghi chi định của EVNCT về chi phí HD đã được tài khoản 10% theo quy định. Do vậy áp dụng giá HD 2024 sẽ không ảnh hưởng đến chất lượng bảo dưỡng phần mềm do phải thay đổi số lượng người dùng khi lập DT
	Thiết bị dụng, bảo dưỡng sửa chữa kính hiển vi, thiết bị hosting và domain Website, hosting Webmail, dịch vụ SSL, chứng thực ký số...				700.000.000	700,000	Cần cơ sở năm 2025
c	Mua các phần mềm bảo mật				250.000.000	250,000	Ước tính
	Mua sản phẩm thiết bị máy văn phòng (máy in, máy scan, máy photocopy, máy fax, máy scan...)				1.000.000.000	1.000,000	Ước tính
4	Chi phí thuê đất			HCLĐ	3.868.000.000	3.868,00	
5	Bảo hiểm tài sản			KHVT	3.595.458.871	3.595,46	
	Bảo hiểm cháy nổ tài sản				2.432.458.871	2.432,46	
	Bảo hiểm xe ô tô văn phòng				120.000.000	120,00	
	Bảo hiểm vật chất xe công vụ				50.000.000	50,00	
	Bảo hiểm trách nhiệm bồi thường thiệt hại do sự cố môi trường			KHVT	1.000.000.000	1.000,00	Quy định tại Phụ lục II ban hành kèm theo Nghị định 08/2022/NĐ-CP thuộc diện số công suất làm tài liệu hoặc phải mua bảo hiểm trách nhiệm bồi thường thiệt hại do sự cố môi trường.
6	Thu mua các thiết bị máy HP 1&2 và các thiết bị ở CBCN phục vụ VHA&C	m3	5.246	SXP	1.200.000.000	1.200,00	Giá trị đã được phê duyệt 2024 là 300tr, bổ sung giá trị 400tr cho việc thu mua, vận chuyển, xử lý các thiết bị an ninh thường xuyên và các tài vụ được phát động của Công ty.
7	Ấn thành, thành lập			SXP	800.000.000	800,00	Lấy theo giá trị năm 2024
8	Chi phí điện thoại và HP1 và HP2			SXP	8.000.000.000	8.000,00	
9	Chiếm lĩnh vực mua, xây dựng, chi có tại hai nhà máy HP 1&2, có 2 nhà đường mặt đường 359 và một số hạng mục khác...			SXP	2.900.000.000	2.900,00	Ước tính năm 2024
10	Ngoại vi nước dẫn nước từ nhà (tại hai nhà)			SXP	300.000.000	300,00	
11	Mua sản phẩm thiết bị dụng cụ thí nghiệm và sản xuất - Phân xưởng H01			FXH			Chuyển sang (SCTX)
12	Cấp phát thiết bị thiết bị do không TI, TĐ do đến đến ứng Nhà máy thiết bị Hải Phòng	Giá	1		2.000.000.000	2.000,00	Chuyển 2024
13	Thiết bị nhận mua thiết bị máy tính (máy tính)	Giá			1.500.000.000	1.500,00	
14	Đa dạng truyền tải máy 3 máy đặt tại	Giá			800.000.000	800,00	
15	Kiểm định định kỳ, công nghiệp than và phân bón, phân bón khác	Giá			399.513.963	399,51	
16	Chi phí kiểm toán				1.070.000.000	1.070,00	
17	Chi phí mua sắm chất phục vụ cho người lao động (thành viên 1 (thành viên))				6.000.000.000	6.000,00	
18	Kế hoạch thu mua hàng				1.359.450.909	1.359,45	06 tháng thực hiện theo HD cũ và 06 tháng theo KH mới
19	Thiết bị phương tiện chở người trên sông				422.952.291	422,95	
20	Thiết bị bảo vệ môi trường năm 2025	Giá			110.000.000	110,00	
21	Đánh giá chứng nhận hợp chuẩn, hợp quy các sản phẩm tre, gỗ, si dây là, tre si tại hai nhà xi, thực cao chất tại NMDN H01 Phòng	Giá		SXP	500.000.000	500,00	
22	Hợp chuẩn, kiểm định	Giá			1.500.000.000	1.500,00	
23	Công cụ thí nghiệm ANTT			HCLĐ	100.000.000	100,00	
24	Chi phí sửa chữa công cụ thí nghiệm công cụ C1 nhà máy N00P1	đồng	1	30.000.000	30.000.000	30,00	Ước tính
25	Thay thế dầu bôi trơn (dầu 12.000 PPU) bôi trơn xi tại công cụ N00P2 (công H1) và công cụ VT (công A1)	đồng	2	25.000.000	50.000.000	50,00	Ước tính
26	Thiết bị vận chuyển hàng phục vụ công tác, khai thác biển công dân			KT	700.000.000	700,00	
27	Thiết bị vận chuyển hàng phục vụ công tác, khai thác biển công dân	đồng	3				KTTH cấp mới
28	Giám định hàng	đồng			5.403.953.925	5.403,954	6 tháng đầu năm theo HD cũ kỹ
29	Thiết bị vận chuyển hàng phục vụ công tác, khai thác biển công dân	đồng	3		90.000.000	90,000	
30	Chi phí bảo vệ chính trị và giám sát hoạt động				9.945.072.311	9.945,072	HĐ 264 ngày 09/01/2025 và HĐ 6297 ngày 29/3/2024
31	Chi phí chăm sóc vườn hoa cây cảnh khu nhà ở CBCNV				400.000.000	400,000	
32	Chi phí tư vấn KH phục công suất và hiệu suất các sản phẩm Nhà máy Nhiệt điện Hải Phòng					-	
33	Thiết bị vận chuyển hàng phục vụ công tác, khai thác biển công dân				400.760.928	400,761	
34	Dự phòng định kỳ mua người khác				5.000.000.000	5.000,00	
35	Cộng				63.400.963.025	63.400,963	

News: like India

Phong KIEMT

Primer Match Yield

Tris Thank You

**Bảng chi tiết chi phí Đền bù GPMB, chi phí thuế Nhà thầu lãi vay,
thuế và lệ phí khác**

Stt	Khoản mục thuế	Số tiền (triệu đồng)
1	Chi phí đền bù GPMB phân bổ	5.370
2	Chi phí thuế Nhà thầu lãi vay	-
3	Thuế, phí và lệ phí khác	2.500
	Tổng cộng	7.870

Người lập biểu



Bùi Thu Trang

Phòng TCKT



Phạm Quốc Toàn

KẾ HOẠCH TRẢ LÃI VAY, CHÉNH LỆCH TỶ GIÁ NĂM 2025

TT	Từ ngày	Đến ngày	Số ngày tính lãi	Tiền gốc	Tiền lãi và phí vay phải trả		
					JPY/USD	Tỷ giá	VND
I	Thực hiện năm 2024						
VND	Ngân hàng BIDV	31/12/2024					
	Ngân hàng Hoàn Kiếm	31/12/2024					-
	Vốn lưu động	31/12/2024					3.839.611.754
	Ngân hàng JBIC	31/12/2024					
JPY	Ngân hàng CEXIM	31/12/2024					7.704.614.286
USD	Chênh lệch tỷ giá phát sinh						-
	Cộng I						11.544.226.040
II	Kế hoạch năm 2025						
VND	Ngân hàng BIDV	31/12/2025					-
	Ngân hàng Hoàn Kiếm	31/12/2025					-
	Vốn lưu động	31/12/2025					3.800.000.000
	Ngân hàng Quân đội; Liên Việt; VIB						-
JPY	Ngân hàng JBIC	31/12/2025					-
USD	Ngân hàng CEXIM	31/12/2025					-
	Chênh lệch tỷ giá	CLTG trong quá trình XD					-
		CLTG do đánh giá lại					-
	Cộng II						3.800.000.000

Người lập biểu

Bùi Thu Trang

Phòng TC-KT

Phạm Quốc Toàn

KẾ HOẠCH KHẤU HAO

Đơn vị: đồng

STT	Chi tiêu	Giá trị
1	Nguyên giá 31/12/năm n-1	22.165.676.220.329
2	Nguyên giá đã hết KH lũy kế đến 31/12/năm n-1	7.046.919.080.328
3	Dự kiến nguyên giá đã hết KH lũy kế năm n	11.480.125.537.270
4	Nguyên giá tăng trong năm	3.512.477.890
5	Nguyên giá giảm trong năm	0
6	Nguyên giá cuối kỳ năm n	22.169.188.698.219
7	Nguyên giá bình quân tính khấu hao năm n	22.169.188.698.219
8	Khấu hao năm n-1	546.758.488.769
	SXKD điện	545.794.537.157
	SXKD khác	963.951.612
	Khấu hao cơ bản do đánh giá lại tài sản	0
9	Tỉ lệ bình quân tính khấu hao năm n-1	0,0247
10	Dự kiến tỉ lệ bình quân tính khấu hao năm n	0,0219
11	Dự kiến khấu hao năm n	485.148.718.432
	- SXKD điện	484.184.766.820
	+ CP khấu hao TSCĐ của Chi phí SX chung	480.029.250.112
	+ CP khấu hao TSCĐ của Chi phí Quản lý doanh nghiệp	4.155.516.708
	- SXKD khác	963.951.612
	Khấu hao cơ bản do đánh giá lại tài sản	0

Ghi chú: Năm n: năm lập kế hoạch**NGƯỜI LẬP BIỂU**

Bùi Thu Trang
PHÒNG TCKT

Phạm Quốc Toàn

KẾ HOẠCH CHI PHÍ BẢNG TIỀN KHÁC NĂM 2025

TT	Nội dung công việc hình thành chi phí năm 2022	Đơn vị	Khối lượng/ Số lượng	Đơn giá (đồng)	Thành tiền (đồng)	Thành tiền (tr. đồng)	Diễn giải cơ sở dự kiến kế hoạch
1	Công tác lễ tân				3.050.000.000	3.050	
	Nước uống, chè, hoa quả... phục vụ họp, tiếp khách hàng tháng	60.000.000/tháng	12 tháng		720.000.000	720	
	Chuẩn bị đồ dùng, vật phẩm lễ, sẩm lễ phòng thờ và nhà tưởng niệm hàng tháng	Đợt	12 tháng		480.000.000	480	
	Chuẩn bị đồ dùng, vật phẩm lễ tết niên, lễ đầu năm, lễ rằm tháng 7...	Đợt	12 tháng		600.000.000	600	
	Trang trí đầu xuân sân nhà Hành chính, sảnh nhà Hành chính và chùa cây phòng Lãnh đạo và trang trí nhà tưởng niệm công ty...	Đợt	1 lần/năm		650.000.000	650	
	Tiệc đón tiếp khách và tiệc gặp mặt đầu xuân.	Đợt	1 lần/năm		150.000.000	150	
	Mua sắm các thiết bị phục vụ công tác Lễ tân Công ty (thường xuyên)				450.000.000	450	
2	Phục vụ Công tác nhà ăn ca và tiếp khách				8.300.000.000	8.300	Lấy theo giá trị năm 2024
	Tiếp khách	Đợt	1		8.000.000.000	8.000	
	Chi phí chất đốt phục vụ bữa ăn ca cho CBCNV	kg	10080		300.000.000	300	
3	Công tác phí				3.000.000.000	3.000	
	Chi phí mua vé máy bay, phòng khách sạn, công tác phí...				3.000.000.000	3.000	Ước tính
4	Chi phí cho công tác y tế				150.000.000	150	
	Phun thuốc diệt muỗi côn trùng phòng dịch bệnh				60.000.000	60.000	Ước tính
	Mua vật tư, thiết bị y tế phục vụ sơ cấp cứu ban đầu				90.000.000	90.000	Ước tính
5	Chi phí cho công tác văn phòng, lưu trữ, vệ sinh				2.762.966.000	2.763	
	Chi phí mua Hộp tài liệu, Bìa hồ sơ, Giấy tài liệu				66.000.000	66	Ước tính
	Mua mực in				900.000.000	900	Ước tính
	Mua sắm bàn ghế làm việc cho các đơn vị (không bao gồm bàn ghế các phòng họp và phòng lãnh đạo Công ty)				500.000.000	500	Tiết giảm
	Thay thế máy lọc RO, thay thế lõi lọc máy lọc RO				350.000.000	350	Ước tính
	Văn phòng phẩm				946.966.000	947	Ước tính
	Mua sắm trang thiết bị vệ sinh, đồ dùng phục vụ công tác vệ sinh tạp vụ và vệ sinh công nghiệp các đơn vị trong Công ty					-	
6	Chi phí quản trị				1.580.000.000	1.580	
	Chi phí truyền thông				500.000.000	500.000	Tiết giảm
	Các dịch vụ liên quan đến quản lý cơ sở				60.000.000	60.000	Ước tính
	Thực hiện các phòng sự				300.000.000	300.000	Ước tính
	Trồng cây đầu xuân và thuê cây đào, quất tết nguyên đán (khu nhà hành chính và các vị trí sân xuất...)				200.000.000	200.00	Ước tính
	Trồng cây xanh khu vực nhà ở CBCN phục vụ VH&SC khu vực mở rộng				400.000.000	400.00	
	Trang trí Tết tại khu nhà ở CBCN phục vụ VH&SC 2025				120.000.000	120	

TT	Nội dung công việc hình thành chi phí năm 2022	Đơn vị	Khối lượng/ Số lượng	Đơn giá (đồng)	Thành tiền (đồng)	Thành tiền (tr. đồng)	Diện giải cơ sở dự kiến kế hoạch
7	Chi phí khác				8.700.000.000	8.700	
	Chi liên quan đến hoạt động đầu thầu				3.500.000.000	3.500	
	Biên soạn hiệu đính quy trình				200.000.000	200	
	Chi phí bằng tiền khác				5.000.000.000	5.000	
	Cộng				27.542.966.000	27.543	

Người lập biểu



Phùng Mạnh Vinh

Phòng KHVT



Trần Thanh Huy

KẾ HOẠCH MUA SẮM, ĐẦU TƯ TÀI SẢN CỐ ĐỊNH TRONG NĂM 2025

STT	Hạng mục	Giá trị (tr. đồng)	Nguồn vốn	Thời gian dự kiến khấu hao	Thời điểm hoàn thành	Thời gian KH (ngày)	Giá trị dự kiến trích khấu hao trong năm....	Ghi chú
I	Máy móc, thiết bị	15.590						
A	Hạng mục chuyển tiếp từ năm 2024	2.880						
1	Nâng cấp hệ thống thiết bị kho 01 tủ máy	-	ĐTPT	10	30-Apr-25	245,00	-	Bộ
2	Nâng cấp hệ thống bởi tron máy nghiên cho 1 tủ máy	-	ĐTPT	10	30-Apr-25	245,00	-	Bộ
3	Thiết bị xử tải ác quy Torkiel 930	380	ĐTPT	10	30-Apr-25	245,00	25,51	
4	Máy hiệu chuẩn thiết bị đo áp suất	2.500	ĐTPT	10	15-Jun-25	199,00	136,30	
B	Hạng mục mua sắm mới năm 2025	12.710						
1	Trang bị máy giặt công nghiệp cơ 15kg cho tổ SC HP1 và HP2	60	ĐTPT	10	01/12/2025	30,00	0,49	
3	Mua xe điện phục vụ công tác ANTT	250	ĐTPT	10	01/12/2025			
4	Mua xe ô tô 7 chỗ	-	ĐTPT	10	15-Jun-25	199,00	-	Bộ
5	Bộ tạo nung mẫu TMS- 9100D (bao gồm các phụ kiện kèm theo: phần mềm hiệu chuẩn độ rung: 9100-MNTKIT&3500 rack configuration software (PC), 9105C, 9100-MPPAC1, 9100-PPAD1, 9100-PPA02, 9100-PS01, 9100-BAT01), Model:102M0254P0005	1.000	ĐTPT	10	20-Jul-25	164,00	44,93	
6	Xe điện chở hàng LVTONG LT-S2.B.HP	2.000	ĐTPT	10	15-Jun-25	199,00	109,04	
7	Xe nâng điện 5,0 tấn Model 50B-9 Hyundai	3.000	ĐTPT	10	15-Mar-25	291,00	239,18	
8	Lắp mới hệ thống tưới chân tác hệ thống đầu hút bơm tuần hoàn	4.900	ĐTPT	10	01/05/2025	244,00	327,66	
14	Cung cấp, lắp đặt màn hình Led hội trường Công ty		ĐTPT	10	01/12/2025	30,00	-	
15	Cung cấp lắp đặt máy lọc nước điện giải ION Kiểm phục vụ nhu cầu sử dụng cho CBCNV Công ty	1.500	ĐTPT	10	01/12/2025	30,00	12,33	Lắp đặt hệ thống lọc nước điện giải ion kiềm công nghiệp công suất lớn
II	Nhà cửa, công trình xây dựng	40.950						
A	Hạng mục chuyển tiếp từ năm 2024	18.200						
1	Hệ thống Camera giám sát vận hành PXNL Hải phòng 2	4.000	ĐTPT	10	30-Mar-25	276,00	300,99	
2	Nâng cấp camera giám sát ngọn lửa buồng đốt lò hơi số 3	4.000	ĐTPT	10	10-Mar-25	296,00	324,38	
3	Nâng cấp hệ thống camera hỗ trợ công tác giám sát an toàn tại vị trí làm việc của người lao động (gọi đoạn 1)	4.000	ĐTPT	10	26-Mar-25	280,00	306,85	

STT	Hạng mục	Giá trị (tr. đồng)	Nguồn vốn	Thời gian dự kiến khấu hao	Thời điểm hoàn thành	Thời gian KH (ngày)	Giá trị dự kiến trích khấu hao trong năm....	Ghi chú
4	Nâng cấp các tạo hệ thống camera giám sát an ninh Công ty CPND Hải Phòng	5.500	ĐTPT	10	27-Mar-25	279,00	420,41	
5	Cung cấp, lắp đặt camera giám sát các khu vực tại khu nhà ở CBCNV phục vụ VH&SC	700	ĐTPT	10	27-Mar-25	279,00	53,51	
B	Hạng mục mua sắm mới năm 2025	22.750						
1	Lắp bổ sung quét thông gió gian Tuabin khối 3, 4	350	ĐTPT	10	31-Aug-25	122,00	11,70	
2	Nâng cấp hạ tầng mạng truyền dẫn video thông phục vụ giám sát và điều hành sản xuất trong Công ty.		ĐTPT	10	31-Oct-25	61,00		Theo VB số 267/ENVGENCO2-KD/TTB ngày 16/01/2025
3	Trang bị phần mềm "Phần mềm quản lý phiếu công tác, phiếu thao tác"	900	ĐTPT	10	31-Oct-25	61,00	15,04	
4	Xây dựng bể chứa cạnh bể nước thải bể một HP1 với mục đích gom xỉ, rác thải, nước về bể nước thải bể một là nước xả tràn đã được giữ lại xỉ, rác	5.000	ĐTPT	10	31-Oct-25	61,00	83,56	Hiện tại, bể nước thải bể một Hải Phòng 1 có rất nhiều xỉ, tro, rác bể một theo hệ thống thoát nước bể một về bể, trực tiếp ảnh hưởng đến các bơm nước thải bể một gây hư hỏng bơm rất nhanh và với tần suất lớn (trong 1 năm qua đã hư hỏng cả 4 bơm). Giải pháp: Xây dựng một bể chứa nằm cạnh bể nước thải bể một (kích thước Dài x Rộng x Sâu: 28m x 14m x 3,9m), đưa rãnh nước thải bể một về bể xây mới này, tại thành bể giữa 2 bể sẽ lắp đặt tấm lưới thép có kích thước mắt lưới 10x10mm để ngăn xỉ và rác thải có kích thước lớn. Mục đích: Bảo vệ bơm nước thải bể một, để đảm bảo xử lý các rác thải và xỉ chảy về bể
5	Bổ sung tín hiệu giám sát bảo vệ của 4 tủ máy lên hệ thống SCADA	1.500	ĐTPT	10	31-Oct-25	61,00	25,07	
6	Lắp đặt hệ thống giám sát khi online cho Máy biến áp chính	15.000	ĐTPT	10	31-Oct-25	61,00	250,68	
III	Khác							
	Tổng cộng	56.540					2.786,20	

NGƯỜI LẬP BIỂU



Bùi Thu Trang

PHÒNG TCKT



Phạm Quốc Toàn

BẢNG ĐĂNG KÝ KẾ HOẠCH ĐÀO TẠO NĂM 2025

TT	Nội dung/chương trình DT	Đối tượng	Số lượng (người)	Đơn giá (tr.đồng)	Giá trị (tr.đồng)	Thời lượng	Thời gian	Đối tác	Địa điểm
I	ĐÀO TẠO DÀI HẠN								
II	ĐÀO TẠO NGẮN HẠN								
II.1	Đào tạo cán bộ quản lý								
I	Đào tạo kỹ năng, nghiệp vụ quản trị, trao đổi kinh nghiệm năng cao năng lực quản lý; Văn hóa doanh nghiệp và thực thi VHDN, đào tạo các chương trình tại nước ngoài...	CBQL cấp 3, cấp 4	50		400	5 ngày	Quý 3		Công ty
II.2	Đào tạo, bồi dưỡng chuyên môn nghiệp vụ								
II.2.1	Quản lý kỹ thuật								
I	Chương trình đào tạo Vận hành và bảo dưỡng hệ thống BN350/Chương trình đào tạo phân tích rung động ISO CAT II hoặc các chương trình phát sinh khác	KTV, cán bộ làm việc với hệ thống giám sát rung động, phụ trách giám sát tình trạng (condition monitoring) hoặc bảo trì phòng ngừa (preventive maintenance), Kỹ sư, cán bộ phụ trách phân tích đánh giá ngưỡng lỗi tính thiết bị	8		650		Quý 4	Chuyên gia nước ngoài hãng Bently Nevada	Công ty
2	Đào tạo thợ hàn cao áp	CNKT PX, SCUN	6			30 ngày/lớp	Quý 2	Phatco	Công ty
3	Đào tạo thợ hàn điện, hàn hơi	CNKT 10 SCDTD	17		350	45 ngày	Quý 1	Phatco	Công ty
4	Chuyên để đào tạo nâng cao tay nghề cho lực lượng sửa chữa: Sửa chữa bo mạch điện tử, quản lý động cơ điện, sửa chữa và biểu chuẩn máy cắt 110/220kV và các chương trình cho CNKT sửa chữa ĐTD	CNKT	50	10	200	10 ngày	Quý 2	Thuê ngoài	Công ty
5	Đào tạo sửa chữa và bảo dưỡng thiết bị đo trong Công ty Cổ phần Nhiệt điện Hải Phòng	CNKT	20		400	10 ngày	Quý 1	VATCOM	Công ty
II.2.2	Quản lý đầu tư xây dựng								
I	1. Đầu thầu chuyên sâu; 2. Bồi huấn thi cấp chứng chỉ đầu thầu theo quy định mới	CB, CNV làm công tác đầu thầu	65	7	250	2 ngày/lớp * 3 lớp	Quý 3	Thuê ngoài (giảng viên Bộ KH&ĐT)	Công ty
II.2.3	Quản trị tài chính/kế toán								
II.2.4	Công nghệ thông tin								

BẢNG ĐĂNG KÝ KẾ HOẠCH ĐÀO TẠO NĂM 2025

TT	Nội dung/chương trình ĐT	Đối tượng	Số lượng (người)	Đơn giá (tr.đồng)	Giá trị (tr.đồng)	Thời lượng	Thời gian	Đối tác	Địa điểm
1	Đào tạo kỹ năng xây dựng bài giảng E-learning, microlearning, áp dụng AI trong đào tạo. Chương trình đào tạo giảng viên nội bộ	Nhân viên IT, KTV	50		200		Quý 3	EVNICT/Tự thực hiện	Công ty
II.2.5	Kỹ năng mềm								
II.2.6	Các khóa đào tạo khác								
1	Đào tạo chuyển sâu 5S	CBCNV	200		515		Quý 2	Chuyên gia	Công ty
2	Tư vấn, đánh giá, cấp chứng nhận thực hiện 5S	CBCNV	200		200		Quý 4	Chuyên gia	Công ty
3	Tư vấn và cung cấp dịch vụ thực hiện pháp điển quy chế quản lý nội bộ	CBCNV			430		Quý 2	Thuê ngoài	Công ty
4	Chương trình đào tạo theo nhu cầu (thay đổi quy trình, quy định, cập nhật kiến thức, đào tạo đáp ứng nguồn nhân lực trong thời kỳ chuyển đổi số...)	CBCNV			150		Cả năm	Thuê ngoài	Công ty
5	Chương trình đào tạo AI - bứt phá hiệu suất công việc	CBQL, CV, KTV	200		300		Cả năm	Thuê ngoài	Công ty
6	Đào tạo bồi trợ cấp độ 1	KTV	20		600		Cả năm	Thuê ngoài	Công ty
II.3	Đào tạo chuyển giao								
II.4	Đào tạo thường xuyên								
II.4.1	ATLD - VSLD	(trong KH ATBHLĐ)							
II.4.2	Đào tạo nâng cao tay nghề								Công ty
1	Bồi dưỡng, kiểm tra sát hạch nghề CNKT, thi năng lực, giữ bậc, đào tạo và thi công nhận chức danh, thẩm định biên tập ngân hàng câu hỏi (thực hiện đào tạo nội bộ)	CNKT	600		1.200		cả năm	Tự thực hiện	Công ty
	Tổng cộng:				5.845				

NGƯỜI LẬP BIỂU



Nguyễn Thị Kiều

P. TRƯỞNG PHÒNG HCLĐ



Đào Văn Hiến

BÁO CÁO TÍNH HÌNH SỬ DỤNG LAO ĐỘNG NĂM HIỆN TẠI VÀ KẾ HOẠCH SỬ DỤNG LAO ĐỘNG NĂM TIẾP THEO
(Theo loại và trình độ lao động)

Đơn vị tính: Người

TT	Tổng số lao động	Tính hình sử dụng lao động năm trước						Kế hoạch sử dụng lao động năm 2025			
		Tổng số lao động kế hoạch	Số lao động thực tế tại thời điểm 31/12	Trong đó			Tổng số lao động sử dụng bình quân	Số lao động thôi việc, mất việc, nghỉ hưu	Số lao động kế hoạch	Trong đó	
				Số LĐ năm trước chuyển sang	Số phải đào tạo lại trong năm	Số tuyển mới trong năm				Số LĐ năm trước chuyển sang	Số lao động tuyển dụng mới
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)
1	Người quản lý	8	7	8			8	1	7	7	
2	Lao động chuyển môn nghiệp vụ	82	80	82			81	2	80	80	
3	Lao động trực tiếp SXKD	657	653	657			654	4	653	653	
4	Lao động thừa hành phục vụ	85	84	85			85	1	84	84	1
	Tổng cộng	832	824	832	0	0	828	8	824	824	0
											1

NGƯỜI LẬP BIỂU



Vũ Công Thiện

P. PHÒNG HCLĐ



Đào Văn Kiên

BÁO CÁO TÌNH HÌNH SỬ DỤNG LAO ĐỘNG NĂM HIỆN TẠI VÀ KẾ HOẠCH SỬ DỤNG LAO ĐỘNG NĂM TIẾP THEO
(Theo đơn vị quản lý)

STT		Đơn vị quản lý	Tình hình sử dụng LĐ năm hiện tại						Kế hoạch sử dụng lao động năm tiếp theo (Người bình quân)									Ghi chú	
			Tổng số LĐ kế hoạch	Tổng số lao động có mặt ngày 01/01 trong năm	Tổng số lao động giảm trong năm	Tổng số lao động tăng trong năm	Tổng số LĐ có mặt đến 31/12	LĐ thực tế sử dụng bình quân	Tổng số	Trong đó:									
										SXKD điện	SX và sửa chữa cơ khí	Tư vấn KS-TK	Xây lắp	SX khác	Quản lý dự án	Chuẩn bị SX	Đào tạo		Y tế
A		B	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Công ty Cổ phần Nhiệt điện Hải Phòng		832	832	8	0	826	828	824	700				124					
	Tổng cộng		832	832	8	0	826	828	824	700				124					

NGƯỜI LẬP BIỂU

Vũ Công Thiện

PHÒNG HCLĐ

Đào Văn Hiền

BÁO CÁO XÁC ĐỊNH QUỸ TIỀN LƯƠNG KẾ HOẠCH CỦA NGƯỜI LAO ĐỘNG

TT	Chỉ tiêu	Đơn vị tính	Năm 2024		Kế hoạch năm 2025
			Kế hoạch	Thực hiện	
1	2	3	4	5	6
I	CHỈ TIÊU SXKD				
1	Sản lượng điện thương phẩm, truyền tải	Triệu KWh	7.020,488	6.122	6.324,910
2	Tổng doanh thu	Tr. đồng	12.264.616,026	11.041.641	10.949.590
3	Tổng chi phí (chưa có lương)	Tr. đồng	11.617.381,016	10.519.318	10.428.918
4	Tổng DT - Tổng CP (chưa có lương)	Tr. đồng	647.235,010	522.323	520.672
5	Lợi nhuận SXKD điện	Tr. đồng	384.016,063	272.794	291.431
6	Tổng các khoản nộp NSNN	Tr. đồng			
II	TIỀN LƯƠNG				
1	Lao động sử dụng bình quân	Người	698	703	696
2	Mức tiền lương bình quân theo HDLĐ	103đ/tháng	11,766	11,766	15,954
3	Mức tiền lương bình quân	103đ/tháng	27,392	25,767	26,888
4	Năng suất lao động		10,058	8,709	9,088
5	Tiền lương tối thiểu doanh nghiệp	103đ/tháng	2,650	2,650	3,180
6	Phản chỉnh lệch tiền lương của CB chuyên trách đoàn thể	Triệu đồng	124,230	67,314	63,931
7	Quỹ tiền lương SXKD điện	Triệu đồng	229.435,392	191.517,852	224.568,576
8	Quỹ tiền thưởng an toàn điện	Triệu đồng	26.359,875	25.783,214	
9	Tổng quỹ tiền lương SXKD điện (7 + 8)	Triệu đồng	255.919,497	217.368,380	224.632,507
10	Quỹ khen thưởng, phúc lợi phần phối trực tiếp cho người lao động	Triệu đồng			
11	Tiền lương bình quân	103đ/tháng	27,392	25,767	26,888
12	Thu nhập bình quân	103đ/tháng	30,554	25,767	26,896
III	BHXX, BHYT, BHTN, KPCĐ				
1	BHXX, BHYT, BHTN	Tr. đồng	21.765,453	21.650,772	28.813,032
2	KPCĐ	Tr. đồng	2.024,693	2.000,424	2.680,282
IV	Lương SXKD khác (tro, xỉ, thạch cao)	Tr. đồng		4.037,21	3.911,86

NGƯỜI LẬP BIỂU

Vũ Công Thiện

PHÒNG HCLĐ

Đào Văn Kiên

KẾ HOẠCH THƯỞNG ATĐ VÀ TIỀN LƯƠNG CHÉNH LỆCH ĐOÀN THỂ

TT	Danh mục	Đơn vị tính	Số lượng
I. PHÂN CHÉNH LỆCH TIỀN LƯƠNG CỦA CÁN BỘ CHUYÊN TRÁCH ĐOÀN THỂ			
1	Số người	Người	1
2	Hệ số lương cơ bản		6,78
3	Phần chênh lệch	Đồng	63.931.000
	Tổng số tiền	Đồng	63.931.000
II. QUỸ PHỤ CẤP, CHẾ ĐỘ KHÁC KHÔNG TÍNH TRONG ĐƠN GIÁ (THƯỞNG AN TOÀN)			
Căn cứ quyết định số 435/QĐ-GENCO2 ngày 29/8/2014 của Tổng Công ty Phát điện 2			
Đối tượng được thưởng an toàn điện: là CN, NV, VC quản lý vận hành, CN sửa chữa, hiệu chỉnh, TMTBD trong công ty			
1	Hệ số lương SXKD điện bình quân		
2	Hệ số phụ cấp bình quân		
3	Số người được thưởng an toàn điện	Người	
4	Lương tối thiểu xét thưởng ATĐ	Đồng/người/tháng	
5	% thưởng	%	
	Tổng số tiền	Đồng	

Người lập biểu



Vũ Công Thiện

Phòng HCLĐ


 Đào Văn Kiên

BIỂU CHI TIẾT TIỀN LƯƠNG, THỦ LAO KẾ HOẠCH NĂM 2025 CỦA NGƯỜI QUẢN LÝ CÔNG TY

TT	Họ và tên	Chức vụ	HSL	Số tháng làm việc	Mức lương cơ bản (đồng/tháng)	Quy định theo Nghị định 44/2015/NĐ-CP	Tiền lương/thủ lao bình quân tháng	Tiền lương, thủ lao (đồng)		
								Quy tiền lương	Quy thủ lao	Thưởng an toàn điện
I	HDQT, BKS chuyên trách							3.015.560.000		194.846.000
1	Ta Công Hoàn	Chủ tịch HDQT	8,38	12	42.000.000	2	84.000.000	1.008.000.000		62.975.000
2	Lê Minh Tuấn	TV HDQT chuyên trách	7,18	12	34.000.000	2	68.000.000	816.000.000		53.957.000
3	Phạm Thị Dung	Trưởng Ban kiểm soát	7,447	12	35.000.000	2	70.000.000	840.000.000		55.963.000
4	Vũ Quang Huy	TV BKS chuyên trách	6,78	5,17	34.000.000	2	68.000.000	351.560.000		21.951.000
II	HDQT, BKS không chuyên trách								1.398.488.000	
1	Dương Sơn Bá	Thành viên HDQT		12			13.600.000		163.200.000	
2	Nghiêm Xuân Chiến	Thành viên HDQT		12			13.600.000		163.200.000	
3	Lê Văn Chính	Thành viên HDQT		12			13.600.000		163.200.000	
4	Chu Thế Hoàng	Thành viên HDQT		12			13.600.000		163.200.000	
	Trần Anh Duy	Thành viên HDQT		12			13.600.000		163.200.000	
5	Nguyễn Ngọc Anh	Thành viên BKS		12			13.600.000		163.200.000	
6	Trần Minh Tâm	Thành viên BKS		12			13.600.000		163.200.000	
7	Nguyễn Thị Huỳnh Hoa	Thành viên BKS		6,83			13.600.000		92.888.000	
8	Lê Thị Thủy	Thành viên BKS		12			13.600.000		163.200.000	
	Cộng							3.015.560.000	1.235.288.000	194.846.000
										PHÒNG HCLĐ
										4.608.894.000

NGƯỜI LẬP BIỂU

Vũ Công Thiện

Đào Văn Hiến

KẾ HOẠCH THU NỘP NGÂN SÁCH NĂM 2024-2025

Số lượng		6.754.503.075		6.325.087.260		Đơn vị tính: Triệu đồng	
TT	Diễn giải	Thực hiện năm 2024	Kế hoạch năm 2025	Ghi chú			
1	Thuế giá trị gia tăng	9	-				
	- Sản xuất kinh doanh điện	9	-				
	- Sản xuất kinh doanh khác	-	-				
2	Thuế giá trị gia tăng hàng nhập khẩu	-	-				
3	Thuế thu nhập doanh nghiệp	23.115	24.528				
4	Thuế tiêu thụ đặc biệt	-	-				
5	Thuế xuất nhập khẩu	-					
6	Thuế thu nhập cá nhân	8.494	8.500				
7	Thuế tài nguyên nước	110.690	104.077				
8	Phí cấp quyền khai thác tài nguyên nước	9.648	14.798	Năm 2024 nộp bổ sung theo QĐ của BTNMT			
9	Phí chất thải rắn (xử), phí môi trường rừng	-	446	Theo VB số 136/NEHP-HĐQT ngày 06/01/2025 về việc ký HĐ ủy thác chỉ trả dịch vụ môi trường rừng			
10	Thuế nhà đất, tiền thuế đất	16.401	16.557				
11	Các loại thuế, phí khác	3,0	300				
	Tổng cộng	168.358,83	169.205,8326				

NGƯỜI LẬP BIỂU



Bùi Thu Trang

PHÒNG TCKT



Phạm Quốc Toàn

KẾ HOẠCH CHI PHÍ SỬA CHỮA THƯỜNG XUYÊN NĂM 2025

Stt	Nội dung	Đơn giá (đồng)	Thành tiền (đồng)	Thành tiền (tr.đồng)	Ghi chú
I	Phần vật tư, thiết bị SCTX		152.800.000.000	152.800,00	
1	Vật tư, thiết bị		100.000.000.000	100.000,00	
2	Công cụ dụng cụ SCTX		7.800.000.000	7.800,00	
3	Mua đường ống thải xử chống mài mòn (3.500 m)		35.000.000.000	35.000,00	
4	Dự phòng phí sinh vật tư SCTX ngoài kế hoạch		10.000.000.000	10.000,00	
II	Sửa chữa thường xuyên		68.608.305.903	68.608	
1	SCTX đáp ứng vận hành mùa khô		2.422.393.569	2.422,39	Đợt 1 đến 31/3
2	Thay thế tấm trần nhôm tại nhà Hành chính			Bố	
3	Chi phí SCTX lò máy số 1&2		16.650.132.628	16.650,13	HD 1611 ngày 6/3/2025 cho phần thuê ngoài
4	Vệ sinh các tắc nước tại khu nhà A,B,C, bể nước sinh hoạt		100.000.000	100,00	Giá trị đã đề ghi nhận 2024
5	Chống chống cây xanh, hạ thấp tán, giải tỏa cây chết trước mùa mưa bão. 2. Vệ sinh, nạo vét hệ thống nước thải sinh hoạt, công thoát nước mưa, hút bể phốt các khu nhà A,B,C		1.364.668.694	1.364,67	Giá trị đã đề ghi nhận 2024
6	Sửa chữa hư hỏng, thay thế thiết bị các công trình công cộng			Bố	
7	Sửa chữa những hư hỏng bất thường của các khu nhà (các đường ống nước bị bục, hỏng...)		720.000.000	720,00	Giá trị đã đề ghi nhận 2024
8	Mua vật tư tiêu hao cho hệ thống xử lý nước sinh hoạt và xử lý nước thải sinh hoạt		200.000.000	200,00	Giá trị đã đề ghi nhận 2024
9	Thay thế, sửa chữa các thiết bị nhà vệ sinh nhà Hành chính Công ty (thường xuyên)		100.000.000	100,00	
10	Sửa chữa các hư hỏng, thay thế các dụng cụ, thiết bị nhà để xe máy Công ty (thường xuyên)		100.000.000	100,00	
11	Sửa chữa, thay thế hệ thống nước tưới tiêu Nhà máy HP1 (Hiện tại đang không sử dụng được)		1.000.000.000	1.000,00	Hệ thống các đường cấp nước tưới tiêu cho toàn bộ mặt bằng nhà máy HP1&2 qua quá trình sử dụng lâu dài, công với việc sửa chữa kiểm duyệt của các hạng mục nằm trên phạm vi mặt bằng làm cho hệ thống các đường cấp nước bị bục ngầm, hỏng hóc dẫn đến không sử dụng được, mặc dù đã được các đơn vị liên quan phối hợp kiểm tra để khắc phục nhưng không có kết quả. Kiến nghị cho cải tạo lại.
12	Sửa chữa, thay thế các thiết bị phòng Lính đạo Công ty (thường xuyên)		300.000.000	300,00	Tiết giảm
13	Sửa chữa, thay thế các thiết bị phòng họp Công ty (thường xuyên)		300.000.000	300,00	Tiết giảm
14	Sửa chữa hệ thống nước khu vực trạm bơm Tuần hoàn		950.000.000	950,00	Ước tính (khu mẫu thử)
15	Cải tạo nhà ăn ca Công ty và thay thế thiết bị		1.000.000.000	1.000,00	Khu vực phòng ăn, bếp nấu, kho lưu trữ, hệ thống điều hòa... đã xuống cấp cần cải tạo thay thế thiết bị để đảm bảo an toàn vệ sinh, đảm bảo sức khỏe....
16	Thay thế, lắp đặt cửa kính chống ồn tại trung tâm vận hành HP1&2				Bố Chuyển 2026

Stt	Nội dung	ĐVT	Khối lượng	Đơn giá (đồng)	Thành tiền (đồng)	Thành tiền (tr.đồng)	Ghi chú
17	Xoay đường ống thải xỉ				1.500.000.000	1.500,00	
18	Thay thế đường ống thải xỉ hàn áp các ống thải xỉ bị mòn cục				1.500.000.000	1.500,00	
19	Thuê ca máy (máy phát điện di động, xe cầu tự hành,...) sửa chữa đường ống thải xỉ, nước ngược ngoài nhà máy				180.000.000	180,00	
20	Cải tạo, sửa chữa các hạng mục thuộc PXNL					-	Nằm trong mục sửa chữa công trình HP1 và HP2 (6 tỷ)
21	Sửa chữa kho, xưởng sửa chữa thiết bị điện khu vực nhà máy Hải Phòng 2				3.000.000.000	3.000,00	
22	Sửa chữa các công trình xây dựng thuộc PXH						Nằm trong mục sửa chữa công trình HP1 và HP2 (55 tỷ)
23	Bảo dưỡng phương tiện phục vụ sản xuất				500.000.000	500,00	
24	Sửa chữa, thay thế tương đương để Đường ray cầu trục Cảng bốc dỡ than (Bulong chân dưới nền bê tông đúng để bãi cỏ định đường ray bị hạn chế, ăn mòn đứt, phải khoan nút lõi nền bê tông và đổ lại, khối lượng phân xây dựng nhiều) và sửa chữa cầu cảng.						sau khi khảo sát và tính toán lại khối lượng cụ thể thực hiện. Công ty nhận thấy do tính chất đặc thù đường ray để vận hành các cầu trục, Công ty đề xuất thực hiện thuê đơn vị tư vấn lập khảo sát, đánh giá lắp DT thi công. Tuy nhiên hiện tại Công ty chưa thuê đơn vị tư vấn nên giá trị tạm tính để có chi phí thực hiện năm 2025 là 7 tỷ đồng
25	Thay thế tấm chống va đập cầu cảng				600.000.000	600,00	
26	Khắc phục các điểm bụi trần thấp hấp thụ FGD các tổ máy (khối lượng thi công 75m2)				3.611.111,111	3.611,11	HND để nghỉ giữ nhân giá trị với đơn giá theo HĐ đã ký cho khối lượng 75m2
27	Sửa chữa quần mới động cơ điện	Gói	1		4.500.000.000	4.500,00	
28	Sửa chữa thiết bị sản phẩm phôi				2.000.000.000	2.000,00	
29	Sửa chữa công trình xây dựng HP1&2				6.000.000.000	6.000,00	
30	Bảo dưỡng thiết bị phòng thí nghiệm - Phân xưởng Hoà				1.000.000.000	1.000,00	TT xây dựng tiền lương, dự toán tạm tính.
31	Vệ sinh bình ngưng cho 01 tổ máy						Bảo giá
32	Công tác vệ sinh bộ sấy không khí cho 01 tổ máy				1.980.000.000	1.980,00	Bảo giá
33	Thuê đơn vị ngoài thực hiện các gói thầu kiểm tra, thay thế ống áp lực lò hơi số 1, 2, 3, 4 khi có sự cố hoặc tiêu tu				1.680.000.000	1.680,00	
34	Thuê đơn vị ngoài thực hiện các gói thầu xử lý hệ thống nghiên than, với than các tổ máy						
35	Sửa chữa hư hỏng gian tuabin máy phát tại HP1				12.500.000.000	12.500,00	
36	Cải tạo sửa chữa nhà tạm tại khu nhà ở thành nhà kho và một số chức năng khác				500.000.000	500,00	Chuyển tiếp từ 2024 sang 2025
37	Sửa chữa các hư hỏng tại nhà trống giữ xe máy và nhà để xe ở tổ CBCNV nhà máy HP2				1.200.000.000	1.200,00	Chuyển tiếp từ 2024 sang 2025
38	Bảo trì phần mềm Chuyển đổi số các Quy trình nội bộ				300.000.000	300,00	
39	Bảo trì hệ thống công nghệ thông tin phục vụ công tác Thị trường điện				300.000.000	300,00	
40	Sửa chữa hệ thống chiếu sáng nhà nền luyện thể chất				450.000.000	450,00	Chuyển tiếp từ 2024 sang 2025

S/tt	Nội dung	DVT	Khối lượng	Đơn giá (đồng)	Thành tiền (đồng)	Thành tiền (tr.đồng)	Ghi chú
41	Bảo dưỡng các kích thủy lực và súng siết bu lông thủy lực hãng Hi Force của Tổ SC HP1, HP2 và Nhiên liệu				100.000.000	100,00	
III	Chi phí xử lý sự cố				10.274.789.427	10.274,79	
	Cộng				231.683.895.329,7568	231.683,0953	

Người lập biểu



Phùng Mạnh Vĩnh

Phòng KHYT



Trần Thanh Huy

KẾ HOẠCH VÀ TIẾN ĐỘ GIẢI NGÂN VỐN CHUYỂN ĐỔI SỐ

Đơn vị tính: Triệu đồng.

TT	Hạng mục chuyển đổi số	Ước tổng dự toán (chưa thuế GTGT)	Tiến độ giải ngân		
			KH năm 2024	Thực hiện giải ngân năm 2024	KH giải ngân 2025
I	Các đề tài 4.0				
3	Đề tài số 6: Số hoá hệ thống đo chất lượng than Online (giai đoạn 1)	35.268	-	-	35.268
5	Thiết kế, lắp đặt hệ thống giám sát và cảnh báo sớm tình trạng vận hành điện một chiều	15.000,0			15.000
II	Chuyển đổi số theo chỉ đạo của EVNGENCO2 tại văn bản 901/EVNGENCO2 ngày 26/3/2021		-		
III	Chuyển đổi số theo đề án công ty xây dựng				
a	Giai đoạn 1 (2021-2022)				
b	Giai đoạn 2 (2023-2025)				
IV	Khác				
	Cộng	50.268	13.877,00		50.268,00

Người lập biểu



Phùng Mạnh Vinh

Phòng KHVT



Trần Thanh Huy

**TẬP ĐOÀN ĐIỆN LỰC VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY PHÁT ĐIỆN 2**

**CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM
Độc lập - Tự do - Hạnh phúc**

Số: 1485/EVNGENCO2-KTSX+TH+KH

Cần Thơ, ngày 15 tháng 4 năm 2025

V/v các chỉ tiêu KTKT năm 2025
của Công ty CPNĐ Hải Phòng

Kính gửi: Người đại diện phần vốn của EVNGENCO2 tại
Công ty Cổ phần Nhiệt điện Hải Phòng (Người đại diện)

Căn cứ văn bản số 1773/EVN-KTSX ngày 20/3/2025 của Tập đoàn Điện lực Việt Nam về việc thông qua các chỉ tiêu Quản lý kỹ thuật năm 2025 của Tổng công ty Phát điện 2 – CTCP (EVNGENCO2).

Căn cứ Nghị quyết số 163/NQ-HĐQT ngày 11/4/2025 của Hội đồng quản trị Tổng công ty về việc giao chỉ tiêu KTKT năm 2025 cho các Đơn vị thành viên, Tổng công ty có ý kiến như sau:

1. Thông qua các chỉ tiêu KTKT năm 2025 cho Công ty Cổ phần Nhiệt điện Hải Phòng (HND) chi tiết như Phụ lục đính kèm.

2. Yêu cầu Người đại diện phần vốn của EVNGENCO2 tại HND:

- Căn cứ theo các giá trị giao, nghiêm túc tổ chức thực hiện hiệu quả các giải pháp về vận hành, sửa chữa bảo dưỡng, cải tiến áp dụng khoa học công nghệ,... phấn đấu đạt và vượt các chỉ tiêu giao.

- Chịu trách nhiệm toàn diện trước Tổng công ty về kết quả thực hiện các chỉ tiêu KTKT của Đơn vị trong năm 2025./.

Nơi nhận:

- Như trên;
- HĐQT;
- Ban TGĐ;
- Ban Kiểm soát;
- Ban KTGS;
- Lưu: VT, KTSX, KH, TH.

**TM. HỘI ĐỒNG QUẢN TRỊ
CHỦ TỊCH**



Trần Phú Thái

Phụ lục:
CHỈ TIÊU KTKT NĂM 2025 CỦA CÔNG TY CPNĐ HẢI PHÒNG

STT	Chỉ tiêu	Đơn vị tính	KH 2025
1	Tỷ lệ điện tự dùng	(%)	9,67
2	Suất hao nhiệt	(kJ/kWh)	10.339
3	Hệ số đáp ứng	(%)	94,81
4	Suất sự cố	(lần/TBC)	1,00

TẬP ĐOÀN ĐIỆN LỰC VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY PHÁT ĐIỆN 2
Số: 937/EVNGENCO2-KH+TH

CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM
Độc lập - Tự do - Hạnh phúc
Cần Thơ, ngày 12 tháng 3 năm 2025

V/v Chỉ tiêu kế hoạch sản lượng năm 2025
của CTCP Nhiệt điện Hải Phòng

Kính gửi: Người đại diện phần vốn của EVNGENCO2
tại CTCP Nhiệt điện Hải Phòng.

Căn cứ Quyết định số 208/QĐ-HĐQT ngày 31/12/2024 của HĐQT EVNGENCO2 về việc ban hành Quy chế về công tác sản xuất kinh doanh điện trong Tổng công ty Phát điện 2 - CTCP;

Căn cứ Quyết định số 3047/QĐ-BCT ngày 15/11/2024 của Bộ Công Thương v/v phê duyệt Kế hoạch cung cấp điện và vận hành hệ thống điện Quốc gia năm 2025;

Căn cứ Quyết định số 3300/QĐ-BCT ngày 15/12/2024 của Bộ Công Thương v/v phê duyệt điều chỉnh Kế hoạch cung cấp điện và vận hành hệ thống điện Quốc gia năm 2025;

Căn cứ văn bản số 6912/EVN-KH+TCKT ngày 02/12/2024 của Tập đoàn Điện lực Việt Nam v/v các chỉ tiêu kế hoạch SXKD - ĐTXD năm 2025 của EVNGENCO2;

Căn cứ Nghị quyết số 91/NQ-HĐQT ngày 10/3/2025 của Hội đồng Quản trị EVNGENCO2 về việc phiên họp 06 năm 2025 - HĐQT EVNGENCO2;

Tổng công ty giao Người đại diện phần vốn của EVNGENCO2 tại CTCP Nhiệt điện Hải Phòng (sau đây gọi tắt là NĐDPV) phối hợp với HĐQT chỉ đạo Đơn vị thực hiện Kế hoạch SXKD năm 2025 với những chỉ tiêu chính như sau:

1. Sản lượng điện sản xuất: 7.002 triệu kWh

Xây dựng, chuẩn bị sẵn sàng các phương án đảm bảo cung ứng điện trong trường hợp nhu cầu điện tăng trưởng cao theo kế hoạch được các cấp có thẩm quyền phê duyệt và phương thức vận hành của Công ty Vận hành Hệ thống điện và Thị trường điện Quốc gia.

2. Các hạng mục chi phí, thu nhập cần hiệu chỉnh

- Các nội dung chi phí, thu nhập đề nghị rà soát, hiệu chỉnh khi lập lại Kế hoạch năm 2025 trình Tổng công ty như phụ lục đính kèm.

Trên cơ sở chỉ tiêu kế hoạch sản lượng được giao, Tổng công ty yêu cầu NĐDPV thông qua HĐQT chỉ đạo Đơn vị lập lại Kế hoạch SXKD - ĐTXD năm

2025 và trình Tổng công ty **trước ngày 14/3/2025** để làm cơ sở thông qua Kế hoạch năm của Đơn vị tại Đại hội đồng cổ đông thường niên năm 2025.

Tổng công ty yêu cầu NDDPV triển khai thực hiện./.

Nơi nhận:

- Như trên;
- HĐQT;
- Ban Kiểm soát;
- Ban TGD;
- Văn phòng và các Ban chức năng;
- Lưu: VT; TH; KH.

**TM. HỘI ĐỒNG QUẢN TRỊ
CHỦ TỊCH**



Trần Phú Thái

PHỤ LỤC

CÁC HẠNG MỤC CHI PHÍ, THU NHẬP CẦN HIỆU CHỈNH CỦA CTCP NHIỆT ĐIỆN HẢI PHÒNG

A. Ý kiến chung

Đề nghị HND rà soát, kiểm tra đảm bảo các đầu mục chi phí ở các biểu kế hoạch thành phần (Dịch vụ mua ngoài, Bằng tiền khác, Sửa chữa thường xuyên...) được tổng hợp, ghi nhận đầy đủ tại biểu kế hoạch tài chính và không trùng lặp chi phí.

Trên cơ sở KH chi phí năm 2024 và BCTC sau kiểm toán năm 2024, liệt kê cụ thể giá trị thực hiện từng hạng mục chi phí năm 2024, loại trừ các nội dung chi phí VL, DVMN, BTK... phát sinh mới đối chiếu với kết quả thực hiện trong năm 2024 trên cùng một mặt bằng để đảm bảo chi phí trong kế hoạch năm 2025 không tăng thêm quá 10%.

B. Ý kiến cụ thể

1. Kế hoạch doanh thu

- Đối với doanh thu sản xuất điện: Đề nghị Đơn vị tính toán và cập nhật phù hợp với kế hoạch sản lượng được giao, Kế hoạch vận hành Thị trường điện năm 2025 (các thông số giá CAN, SMPCap, tỷ lệ alpha...) và sản lượng Qc được phân bổ.

- Đối với doanh thu bán tro xỉ, thạch cao: Đề nghị cập nhật khối lượng phù hợp với sản lượng kế hoạch được giao và lượng than tiêu thụ; Rà soát, cập nhật đơn giá phù hợp với quy định.

2. Kế hoạch chi phí SXKD

a) Chi phí Nhiên liệu, Vật liệu phụ

- Tính toán lại khối lượng, chi phí nhiên liệu than, vật liệu phụ và các chi phí liên quan khác theo sản lượng điện được Tổng công ty thông qua; Cập nhật lại đơn giá than, cước phí vận chuyển, đơn giá dầu, vật liệu phụ... phù hợp với các hợp đồng đã ký kết hoặc dự toán đã phê duyệt.

b) Chi phí Sửa chữa lớn

- Đề nghị HND thực hiện các nội dung chỉ đạo của Tổng công ty tại Chỉ thị số 21/CT-EVNGENCO2 ngày 02/01/2025 và Thông báo số 4557/TB-EVNGENCO2 ngày 15/11/2024.

- Đối với Biểu số 3 - kế hoạch SCL: Đề nghị Đơn vị lập chi tiết cho từng danh mục SCL năm 2025 tương ứng với danh mục SCL 2025 đã được Tổng công ty thông qua.

- Cập nhật danh mục, giá trị sửa chữa lớn năm 2025 phù hợp với dự toán đã được phê duyệt/thông qua hoặc hợp đồng đã ký kết, đề nghị đính kèm chi tiết danh mục, giá trị chi tiết tương ứng và các hồ sơ liên quan.

c) Chi phí Sửa chữa thường xuyên (SCTX)

- Hạng mục “Thay thế tấm trần nhôm tại nhà Hành chính”: Đề nghị rà soát lại sự cần thiết thực hiện hạng mục này khi Kế hoạch SXKD năm 2024 đã thông qua hạng mục “Sửa chữa nhà hành chính, các khu vực phòng HCLĐ quản lý” đã bao gồm khối lượng thay các tấm trần nhôm.

- Hạng mục “Sửa chữa, thay thế bulong chân đế Đường ray cầu trục Cảng bốc dỡ than (Bulong chôn dưới nền bê tông dùng để bắt cố định đường ray bị han gỉ, ăn mòn đứt, phải khoan rút lõi nền bê tông và đổ lại, khối lượng phần xây dựng nhiều)”: Đề nghị Đơn vị rà soát lại sự cần thiết thực hiện hạng mục này do trùng lặp khối lượng với danh mục SCL năm 2025 phần xây dựng.

- Hạng mục “Sửa chữa thiết bị sân phân phối”: Đề nghị Đơn vị rà soát, tiết giảm, chỉ ghi nhận phần khối lượng dịch vụ nhân công sửa chữa. Đối với phần khối lượng VTTB đã có đầu mục chi phí trong SCTX.

- Hạng mục “Sửa chữa công trình xây dựng Hải Phòng 1&2”: Đề nghị Đơn vị rà soát lại sự trùng lặp khối lượng với hạng mục “Sửa chữa các công trình xây dựng thuộc phân xưởng Hóa” và hiệu chỉnh giảm chi phí phù hợp tương ứng.

- Các hạng mục “Vệ sinh các téc nước tại khu nhà A,B,C, bể nước sinh hoạt”; “Sửa chữa hư hỏng, thay thế thiết bị các công trình công cộng”; “Thay thế, sửa chữa các thiết bị nhà vệ sinh nhà Hành chính Công ty (thường xuyên)”; “Cải tạo, thay thế hệ thống nước tưới tiêu Nhà máy Hải Phòng 1 (hiện tại đang không sử dụng được)”; “Cải tạo, sửa chữa hệ thống nước khu vực trạm bơm tuần hoàn”; “Cải tạo nhà ăn ca Công ty và thay thế thiết bị”; “Sửa chữa kho, xưởng sửa chữa thiết bị điện khu vực Nhà máy Hải Phòng 2”; “Sửa chữa các công trình xây dựng thuộc phân xưởng Hóa”; “Sửa chữa công trình xây dựng Hải Phòng 1&2”: Đề nghị Đơn vị cung cấp các biên bản khảo sát hiện trường để Tổng công ty có cơ sở xem xét.

d) Chi phí Dịch vụ mua ngoài

- Rà quét mã độc hệ thống máy chủ, máy chào giá, máy trạm: Đề nghị Đơn vị xem xét lại tính cần thiết do vừa thực hiện trong năm 2024.

- Bảo dưỡng phần mềm dùng chung EVN: Đề nghị Đơn vị rà soát, hiệu chỉnh tương đương giá trị hợp đồng bảo dưỡng phần mềm dùng chung năm 2024 đã ký kết với EVNICT.

- Chi phí dọn tro xỉ NMNĐ Hải Phòng 1 và Hải Phòng 2: Đề nghị Đơn vị rà soát, hiệu chỉnh tương đương giá trị thực hiện năm 2024.

- Đối với các hạng mục Công cụ hỗ trợ an ninh trật tự (Chi phí sửa chữa cổng tự hành cổng phụ C2 nhà máy NĐ Hải Phòng 1; Thay thế điều hoà Daikyn (hai chiều 12.000 PTU) bảo vệ tại cổng phụ NĐ Hải Phòng 2 (cổng B7) và cổng

Kho vật tư (cổng A1)); Khắc phục xử lý các đường nước đục ngầm): Đề nghị Đơn vị cung cấp biên bản khảo sát hiện trường.

e) Chi phí Bằng tiền khác

- Sửa chữa nhà xưởng công trình thiệt hại do thiên tai gây ra: Đề nghị Đơn vị cung cấp biên bản khảo sát hiện trường kèm theo mô tả các thiệt hại và khối lượng công việc cần xử lý.

- Các hạng mục “Quan trắc môi trường các hạng mục: theo cam kết tại ĐTM; quan trắc phục vụ báo cáo JBIC; quan trắc nước thải, nước nguồn tiếp nhận theo yêu cầu giấy phép xả nước thải vào hệ thống công trình thủy lợi”; “Quan trắc khí thải theo QCVN và quan trắc nước thải, nước mặt đáp ứng yêu cầu giấy phép xả thải của NMNĐ Hải Phòng 1&2”; “Quan trắc nước thải theo QCVN NMNĐ Hải Phòng 1&2”: Đề nghị rà soát và chuẩn xác lại khối lượng quan trắc (môi trường, tài nguyên nước) theo các Giấy phép môi trường và Giấy phép khai thác sử dụng tài nguyên nước đang đề xuất cấp phép.

- Hạng mục “Thực hiện đo đạc, báo cáo và thẩm định kết quả kiểm kê khí nhà kính (MRV) tại NMNĐ Hải Phòng 1 và NMNĐ Hải Phòng 2”: Đề nghị Đơn vị làm rõ sự cần thiết thực hiện hạng mục này do công tác đo đạc, kiểm kê, xây dựng báo cáo đã được thực hiện trong năm 2024.

- Hạng mục “Lập phương án thiết kế, điều chỉnh Bãi chứa tro xỉ cho 02 năm sử dụng”: Đề nghị cung cấp cơ sở thực hiện hạng mục công việc này do hiện tại HND tiêu thụ hết khối lượng tro xỉ phát sinh.

f) Các khoản mục chi phí khác:

- Cập nhật hiệu chỉnh Kế hoạch tiền lương; chi phí BHXH, BHYT, KPCD, BHTT, BHTN; chi phí ăn ca phù hợp với kết quả sản xuất kinh doanh và kế hoạch sử dụng lao động. Trong đó, đề nghị HND cần thống nhất trong phương pháp tính lương giữa các năm.

- Cập nhật hiệu chỉnh các khoản chi phí khác trong Kế hoạch SXKD năm 2025 theo hợp đồng/dự toán, các quyết định/ văn bản đã phê duyệt/ thông qua.

Đề nghị Đơn vị rà soát, cập nhật vào kế hoạch SXKD đối với các hạng mục đã được Tổng công ty thông qua chủ trương triển khai sớm.

3. Kế hoạch mua sắm, đầu tư TSCĐ

- Đề nghị HND rà soát, đánh giá về sự cần thiết và hiệu quả của các tài sản dự kiến mua sắm, từ đó đề xuất danh mục mua sắm TSCĐ phù hợp, kịp thời đáp ứng cho nhu cầu SXKD; đồng thời đề xuất nguồn vốn dự kiến sử dụng mua sắm phù hợp và thuyết minh rõ khả năng bố trí vốn. Các danh mục mua sắm TSCĐ phải chuyển tiếp qua nhiều năm nhưng vẫn chưa hoàn tất mua sắm, cần xem xét lại tính cấp thiết của việc mua sắm.

- Đề nghị Đơn vị trình bày biểu mẫu thể hiện 02 mục: (A) Hạng mục chuyển tiếp từ năm 2024 và (B) Hạng mục mua sắm mới năm 2025, trong đó có rà soát, đánh giá tiến độ những hạng mục đã thực hiện trong năm 2024 nhưng chưa hoàn thành phải chuyển sang năm 2025.

- Hạng mục “Mua xe điện phục vụ công tác ANTT”: Đề nghị cập nhật theo giá trị dự toán đã được phê duyệt (Quyết định số 4852/QĐ-NĐHP ngày 08/7/2024).

4. Kế hoạch nghiên cứu khoa học

Đề nghị HND thực hiện tuân thủ theo các quy định tại Quy chế Quản lý hoạt động khoa học công nghệ trong EVNGENCO2 và các quy định hiện hành. Riêng đối với sáng kiến “Di chuyển các bộ vận chuyển gió hệ thống điều hòa trung tâm Hải Phòng 1”: Đề nghị rà soát lại sự cần thiết thực hiện do có sự trùng lặp khối lượng với phạm vi gói thầu SCL năm 2024.

5. Kế hoạch thực hiện Chuyển đổi số và các đề tài 4.0:

Đối với Mục III Chuyển đổi số theo đề án HND xây dựng: Đề nghị Đơn vị rà soát, cập nhật lại giá trị phù hợp với báo cáo nghiên cứu khả thi đang trình Tổng công ty xem xét tại văn bản số 6640/NĐHP-NĐDPV ngày 11/9/2024 v/v báo cáo nghiên cứu khả thi cho các giải pháp chuyển đổi số Nhà máy Nhiệt điện Hải Phòng 1 và 2 (giai đoạn 1).

6. Kế hoạch ĐTXD

Trong tờ trình số 6896/NĐHP-NĐDPV ngày 19/9/2024 của Người đại diện chưa đăng ký kế hoạch ĐTXD. Đề nghị Đơn vị báo cáo tình hình thực hiện kế hoạch ĐTXD năm 2024 theo nội dung Tổng công ty đã thông qua tại văn bản số 1783/EVNGENCO2-KH+TH ngày 07/5/2024 của EVNGENCO2 v/v thông qua nội dung biểu quyết tại ĐHĐCĐ thường niên năm 2024 - HND, lập kế hoạch ĐTXD năm 2025 của HND theo các biểu mẫu quy định về ĐTXD để theo dõi, tổng hợp, trong đó có đánh giá tiến độ và phân bổ vốn phù hợp với tiến độ thực hiện, ghi rõ nguồn vốn dự kiến sử dụng cho kế hoạch ĐTXD năm 2025.

QUYẾT ĐỊNH

**Về việc phê duyệt Kế hoạch vận hành thị trường
bán buôn điện cạnh tranh năm 2025**

BỘ TRƯỞNG BỘ CÔNG THƯƠNG

Căn cứ Nghị định số 96/2022/NĐ-CP ngày 29 tháng 11 năm 2022 của Chính phủ quy định chức năng, nhiệm vụ, quyền hạn và cơ cấu tổ chức của Bộ Công Thương; Nghị định số 105/2024/NĐ-CP ngày 01 tháng 8 năm 2024 của Chính phủ sửa đổi, bổ sung một số điều của Nghị định số 96/2022/NĐ-CP ngày 29 tháng 11 năm 2022 của Chính phủ quy định chức năng, nhiệm vụ, quyền hạn và cơ cấu tổ chức của Bộ Công Thương và Nghị định số 26/2018/NĐ-CP ngày 28 tháng 02 năm 2018 của Chính phủ về Điều lệ tổ chức và hoạt động của Tập đoàn Điện lực Việt Nam;

Căn cứ Luật Điện lực ngày 03 tháng 12 năm 2004; Luật sửa đổi, bổ sung một số điều của Luật Điện lực ngày 20 tháng 11 năm 2012 và các Luật sửa đổi, bổ sung liên quan;

Căn cứ Nghị định số 137/2013/NĐ-CP ngày 21 tháng 10 năm 2013 của Chính phủ quy định chi tiết thi hành một số điều của Luật Điện lực và Luật sửa đổi, bổ sung một số điều của Luật Điện lực;

Căn cứ Quyết định số 63/2013/QĐ-TTg ngày 08 tháng 11 năm 2013 của Thủ tướng Chính phủ quy định về lộ trình, các điều kiện và cơ cấu ngành điện để hình thành và phát triển các cấp độ thị trường điện lực tại Việt Nam;

Căn cứ Thông tư số 21/2024/TT-BCT ngày 10 tháng 10 năm 2024 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định vận hành Thị trường bán buôn điện cạnh tranh;

Căn cứ Quyết định số 3300/QĐ-BCT ngày 15 tháng 12 năm 2024 của Bộ trưởng Bộ Công Thương phê duyệt điều chỉnh Kế hoạch cung cấp điện và vận hành hệ thống điện quốc gia năm 2025;

Xét đề nghị của Công ty TNHH MTV Vận hành hệ thống điện và thị trường điện Quốc gia tại Văn bản số 1438/NSMO-TTĐ ngày 23 tháng 12 năm 2024 về việc báo cáo bổ sung kế hoạch vận hành thị trường điện năm 2025 (lần 3); Văn bản số 1067/NSMO-TTĐ ngày 5 tháng 12 năm 2024 báo cáo kế hoạch vận hành thị trường điện năm 2025 (lần 2);

Theo đề nghị của Cục trưởng Cục Điều tiết điện lực,

QUYẾT ĐỊNH:

Điều 1. Phê duyệt kế hoạch vận hành thị trường bán buôn điện cạnh tranh năm 2025 với các nội dung chính như sau:

1. Hệ số hiệu chỉnh sản lượng năm: $a = 0,6$.

2. Giá trần thị trường điện (SMP cap) áp dụng trong năm 2025 là 1.682,6 (đồng/kWh).

3. Nhà máy điện mới tốt nhất năm 2025 là nhà máy nhiệt điện Vĩnh Tân 4&4 MR.

4. Giá công suất thị trường (CAN) từng chu kỳ giao dịch áp dụng trong thị trường bán buôn điện cạnh tranh năm 2025 được quy định tại Phụ lục kèm theo Quyết định này.

5. Tỷ lệ sản lượng điện năng thanh toán theo giá hợp đồng (tỷ lệ alpha) trong năm 2025:

a) Trường hợp Đơn vị phát điện và Đơn vị mua điện đã thỏa thuận, thống nhất trong hợp đồng mua bán điện: áp dụng tỷ lệ được quy định trong hợp đồng mua bán điện đã ký;

b) Trường hợp Đơn vị phát điện và Đơn vị mua điện chưa thỏa thuận, thống nhất: tạm thời áp dụng phương án tỷ lệ alpha bằng 80% đối với nhà máy nhiệt điện và 98% đối với nhà máy thủy điện. Trong giai đoạn tạm thời áp dụng tỷ lệ trên, Đơn vị phát điện và Đơn vị mua điện có trách nhiệm tiếp tục đàm phán, thống nhất về tỷ lệ sản lượng điện năng thanh toán theo giá hợp đồng.

Điều 2. Tổ chức thực hiện

1. Công ty TNHH MTV Vận hành hệ thống điện và thị trường điện Quốc gia có trách nhiệm:

a) Công bố trên Trang thông tin điện tử thị trường điện các nội dung của Kế hoạch vận hành thị trường bán buôn điện cạnh tranh năm 2025 theo quy định;

b) Tính toán và công bố riêng về sản lượng điện hợp đồng tối thiểu năm, sản lượng điện hợp đồng tối thiểu của 12 tháng trong năm 2025 của các nhà máy nhiệt điện trực tiếp tham gia thị trường điện theo quy định tại Thông tư số 21/2024/TT-BCT ngày 10 tháng 10 năm 2024 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định vận hành thị trường bán buôn điện cạnh tranh;

c) Tính toán và công bố riêng về sản lượng điện hợp đồng tháng, sản lượng điện hợp đồng chu kỳ giao dịch của các nhà máy điện theo quy định tại Thông tư số 21/2024/TT-BCT ngày 10 tháng 10 năm 2024 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định vận hành thị trường bán buôn điện cạnh tranh.

2. Trường hợp Đơn vị phát điện và Đơn vị mua điện chưa thống nhất về tỷ lệ sản lượng điện năng thanh toán theo giá hợp đồng: hai bên có trách nhiệm tiếp tục đàm phán, thống nhất và thông báo cho Công ty TNHH MTV Vận hành hệ thống điện và thị trường điện Quốc gia để tính toán sản lượng điện hợp đồng theo quy định tại Thông tư số 21/2024/TT-BCT ngày 10 tháng 10 năm 2024 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định vận hành thị trường bán buôn điện cạnh tranh.

Điều 3. Hiệu lực thi hành

1. Quyết định này có hiệu lực kể từ ngày 01 tháng 01 năm 2025.

2. Cục trưởng Cục Điều tiết điện lực, Cục trưởng Cục Điện lực và Năng lượng tái tạo, Vụ trưởng Vụ Pháp chế, Chánh Văn phòng Bộ, Tổng giám đốc Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Tổng giám đốc Công ty TNHH MTV Vận hành hệ thống điện và thị trường điện Quốc gia, Thủ trưởng các cơ quan, đơn vị có liên quan chịu trách nhiệm thi hành Quyết định này./.

Nơi nhận:

- Như khoản 2 Điều 3;
- Bộ trưởng (để b/c);
- TTr. Nguyễn Hoàng Long;
- Lưu: VT, ĐTĐL (TTĐ).

**KT. BỘ TRƯỞNG
THỨ TRƯỞNG**



Trương Thanh Hoài

Phụ lục

GIÁ CÔNG SUẤT THỊ TRƯỜNG (CAN) ÁP DỤNG TRONG THỊ TRƯỜNG BÁN BUỒN ĐIỆN CẠNH TRANH NĂM 2025
(Ban hành kèm theo Quyết định số 362/QĐ-BCT ngày 27 tháng 12 năm 2024 của Bộ trưởng Bộ Công Thương)

Đơn vị: đồng/kWh

Chưa ký	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Tháng 1	Ngày IV	35,4	34,4	33,8	33,5	33,3	33,2	33,2	33,6	33,9	35,1	36,3	38,1	40,0	42,0	44,0	45,1	46,1	45,8	45,4	45,3	45,2	43,2	41,2
	Thứ 7	39,3	38,3	37,8	37,6	37,4	37,2	37,3	37,6	38,0	38,8	39,7	41,3	42,8	45,2	47,6	48,9	50,1	49,9	49,6	49,7	49,8	47,5	45,1
	Chủ nhật	38,1	37,3	36,8	36,6	36,4	36,2	36,2	36,3	36,5	36,6	36,8	37,6	38,4	39,5	40,5	40,9	41,2	41,5	41,7	42,1	42,4	40,7	39,0
Tháng 2	Ngày IV	42,1	41,3	40,9	40,3	40,0	39,6	39,7	40,1	40,6	41,8	43,0	44,9	46,8	48,8	50,8	52,0	53,2	53,1	53,0	53,0	53,0	51,1	49,3
	Thứ 7	37,2	35,7	35,3	34,8	34,5	34,2	34,2	34,5	34,8	35,8	36,7	38,3	39,8	41,4	43,1	43,9	44,7	44,5	44,2	44,1	43,9	42,6	41,3
	Chủ nhật	36,7	35,7	35,2	34,6	34,3	34,0	34,0	34,3	34,6	35,4	36,2	37,5	38,9	40,5	42,0	42,8	43,5	43,6	43,7	43,6	43,5	42,2	41,0
Tháng 3	Ngày IV	39,3	38,4	38,0	37,5	37,2	36,9	36,9	37,1	37,4	38,6	39,8	41,2	42,6	44,8	47,0	48,6	50,1	49,9	49,6	49,7	49,7	47,5	45,4
	Thứ 7	39,6	38,7	38,3	37,8	37,6	37,3	37,3	37,4	37,6	38,4	39,2	40,4	41,6	43,6	45,7	47,1	48,4	48,1	47,7	47,4	47,0	45,3	43,6
	Chủ nhật	39,3	38,3	38,0	37,5	37,2	36,8	36,7	36,6	36,6	36,8	36,9	37,5	38,0	38,8	39,6	40,0	40,4	40,5	40,7	40,8	40,9	39,8	38,7
Tháng 4	Ngày IV	46,5	45,6	45,1	44,5	44,1	43,8	43,6	43,4	43,5	44,1	44,6	45,1	45,6	47,5	49,5	50,6	51,8	51,9	52,0	52,3	52,6	51,8	51,1
	Thứ 7	48,3	47,5	47,0	46,5	46,0	45,6	45,3	45,1	45,1	45,5	45,9	46,3	46,7	48,9	51,0	52,2	53,3	53,5	53,7	54,0	54,2	53,5	52,8
	Chủ nhật	47,8	46,8	46,3	45,8	45,3	44,8	44,6	44,3	44,1	43,9	43,6	43,6	43,6	44,3	45,1	45,8	46,4	47,1	47,8	48,0	48,2	47,6	47,0
Tháng 5	Ngày IV	45,4	44,5	43,9	43,3	42,8	42,3	42,1	41,9	42,0	42,4	42,9	43,3	43,7	46,2	48,7	50,5	52,3	52,6	52,9	53,2	53,6	52,5	51,5
	Thứ 7	45,2	44,1	43,5	43,0	42,5	42,1	41,9	41,7	41,8	42,1	42,3	42,6	42,8	45,1	47,3	49,0	50,6	50,8	51,1	51,7	52,3	51,2	50,1
	Chủ nhật	45,8	44,7	44,1	43,5	43,0	42,4	42,1	41,8	41,7	41,5	41,1	40,8	40,5	40,1	40,7	41,4	42,1	42,8	43,7	44,7	45,2	45,1	44,4
Tháng 6	Ngày IV	50,0	48,7	47,9	47,1	46,5	45,9	45,6	45,2	45,0	44,9	45,1	45,7	46,4	49,3	52,3	54,1	56,0	56,2	56,5	57,0	57,5	56,7	55,9
	Thứ 7	51,3	50,0	49,1	48,3	47,8	47,2	46,8	46,4	46,1	45,8	45,4	45,7	46,0	48,2	50,5	51,9	53,3	53,7	54,0	54,6	55,2	54,4	53,6
	Chủ nhật	50,0	48,8	48,0	47,2	46,4	45,7	45,3	44,9	44,4	43,9	43,3	42,6	41,4	41,9	42,3	43,0	43,7	44,6	45,5	46,0	46,6	46,5	46,4
Tháng 7	Ngày IV	45,5	44,5	43,9	43,2	42,8	42,3	42,0	41,6	41,4	41,3	41,4	41,5	42,8	44,1	47,3	50,6	51,8	53,0	53,7	53,9	53,6	53,3	53,1
	Thứ 7	47,5	46,3	45,6	44,9	44,4	43,9	43,4	42,9	42,4	42,0	41,9	41,7	43,0	44,2	46,9	49,7	50,7	51,7	52,4	53,4	53,6	53,6	53,6
	Chủ nhật	48,7	48,0	47,0	46,0	45,4	44,7	44,1	43,4	42,8	42,2	41,3	40,5	40,8	41,0	42,2	43,5	44,1	44,6	45,6	46,7	46,8	46,9	46,9
Tháng 8	Ngày IV	46,3	45,4	44,7	44,0	43,4	42,8	42,4	41,9	41,6	41,2	41,2	41,2	42,0	44,8	46,8	48,0	49,1	50,0	50,9	51,3	51,7	52,4	53,1
	Thứ 7	50,3	49,6	48,7	47,9	47,1	46,3	45,7	45,0	44,3	43,5	43,0	42,5	42,8	43,0	44,0	45,0	45,7	46,3	47,6	48,9	49,4	50,0	50,9
	Chủ nhật	43,3	41,5	41,1	40,7	40,4	40,1	39,9	39,7	39,5	39,4	39,4	39,4	39,9	40,5	41,7	42,9	43,6	44,2	45,1	46,0	46,4	46,5	46,2

Chu kỳ		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Tháng 9	Ngày 1/9	45,0	44,3	43,7	43,1	42,6	42,1	41,7	41,4	41,0	40,7	40,6	40,6	41,5	42,5	44,7	46,9	47,9	48,9	49,5	50,0	50,2	50,4	50,6	50,8
	Thứ 7	49,2	48,7	48,0	47,4	46,8	46,2	45,7	45,2	44,6	44,0	43,3	42,6	42,8	43,0	44,1	45,2	45,9	46,7	48,0	49,4	49,8	50,2	50,4	50,5
	Chủ nhật	41,8	38,5	38,1	37,8	37,6	37,3	37,2	37,1	37,0	36,9	37,2	37,6	38,4	39,3	41,0	42,7	43,6	44,4	45,5	46,6	46,7	46,9	46,1	45,2
Tháng 10	Ngày 1/9	40,0	39,6	39,3	39,1	39,0	38,8	38,8	38,9	39,2	39,5	40,4	41,4	42,5	43,7	46,2	48,8	49,5	50,3	50,8	51,4	51,3	51,2	49,4	47,5
	Thứ 7	41,1	40,8	40,4	40,0	39,9	39,8	39,8	39,8	39,9	40,0	40,6	41,1	42,2	43,3	45,7	48,0	48,3	48,7	49,1	49,6	49,6	49,6	47,9	46,3
	Chủ nhật	39,1	38,3	38,0	37,8	37,6	37,5	37,4	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,9	38,5	39,2	39,9	40,2	40,6	42,0	43,4	43,2	43,1	41,8	40,5
Tháng 11	Ngày 1/9	41,4	41,0	40,8	40,6	40,5	40,4	40,5	40,5	40,9	41,3	42,4	43,5	44,6	45,9	48,1	50,2	50,9	51,6	52,1	52,5	52,3	52,1	50,5	49,0
	Thứ 7	42,2	41,9	41,7	41,5	41,4	41,3	41,3	41,2	41,6	41,9	42,6	43,2	44,6	45,9	48,1	50,2	50,9	51,6	52,1	52,5	52,3	52,1	50,5	49,0
	Chủ nhật	41,1	40,7	40,4	40,2	40,1	40,1	40,1	40,1	40,2	40,2	40,2	40,2	40,8	41,4	42,2	42,9	43,7	44,5	45,4	46,3	46,2	46,0	44,6	43,3
Tháng 12	Ngày 1/9	39,8	39,5	39,3	39,1	39,0	38,9	38,9	39,0	39,4	39,9	41,1	42,2	44,0	45,9	48,3	50,6	51,1	51,6	52,1	52,5	52,5	52,5	50,1	47,6
	Thứ 7	40,5	40,2	40,1	39,9	39,7	39,6	39,6	39,6	40,0	40,5	41,1	41,7	43,2	44,8	47,1	49,4	50,0	50,6	50,5	50,5	50,5	50,5	48,3	46,1
	Chủ nhật	39,7	39,4	39,0	38,7	38,6	38,5	38,5	38,4	38,6	38,7	38,8	38,8	39,6	40,5	41,3	42,0	42,5	43,0	43,9	44,7	44,7	44,7	43,0	41,2

Chu kỳ		25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48
Tháng 1	Ngày 1/9	41,3	41,4	43,4	45,4	46,5	47,5	48,6	49,8	50,8	51,7	52,7	53,8	53,2	52,6	50,3	48,0	47,4	46,9	45,3	43,8	42,0	40,2	38,7	37,1
	Thứ 7	45,3	45,4	47,7	50,1	51,1	52,0	53,0	54,0	54,2	54,5	55,1	55,6	54,5	53,4	51,0	48,5	48,3	48,1	46,9	45,7	44,1	42,6	40,9	39,3
	Chủ nhật	38,4	37,9	38,9	40,0	41,0	42,1	43,6	45,1	46,8	48,4	50,3	52,2	51,6	50,9	48,7	46,4	45,5	44,6	43,3	41,9	40,3	38,6	37,3	36,0
Tháng 2	Ngày 1/9	49,4	49,5	51,8	54,0	54,9	55,9	56,6	57,3	57,8	58,3	59,1	59,9	60,0	60,0	57,6	55,1	54,8	54,4	52,9	51,5	49,6	47,7	45,9	44,1
	Thứ 7	41,2	41,2	42,8	44,4	45,2	46,0	47,0	48,0	48,8	49,6	50,3	50,9	51,0	51,1	49,0	46,8	46,5	46,2	45,0	43,8	42,2	40,7	39,1	37,6
	Chủ nhật	41,0	41,1	42,3	43,6	44,4	45,1	46,0	46,9	47,9	48,8	49,4	50,0	50,0	50,0	48,0	46,0	45,7	45,3	44,2	43,2	41,7	40,3	38,8	37,3
Tháng 3	Ngày 1/9	46,2	47,1	49,3	51,6	52,2	52,9	53,3	53,7	53,7	53,7	53,5	53,2	53,6	53,9	51,9	49,9	50,0	50,1	48,8	47,5	45,9	44,3	42,8	41,2
	Thứ 7	44,1	44,6	47,2	49,9	50,5	51,1	51,3	51,6	51,4	51,2	50,7	50,2	50,5	50,7	48,8	46,9	46,9	47,0	46,2	45,3	44,2	43,1	41,6	40,1
	Chủ nhật	38,4	38,1	39,0	39,9	40,9	41,9	42,8	43,8	44,7	45,5	46,5	47,4	47,8	48,3	46,8	45,4	44,8	44,3	43,4	42,4	41,1	39,7	38,4	37,1
Tháng 4	Ngày 1/9	51,6	52,2	53,4	54,6	54,9	55,2	55,2	55,2	55,0	54,8	54,4	54,0	54,2	54,5	53,3	52,1	52,7	53,2	52,7	52,3	51,3	50,4	49,0	47,7
	Thứ 7	53,7	54,6	55,6	56,6	56,7	56,8	56,6	56,3	55,8	55,3	54,2	53,2	53,4	53,6	52,6	51,6	52,3	53,0	52,8	52,6	52,0	51,3	50,0	48,8
	Chủ nhật	47,4	47,8	49,2	50,5	50,7	51,0	50,9	50,9	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	51,2	51,6	50,8	50,4	50,7	50,5	50,4	49,5	48,7	47,5	46,3
Tháng 5	Ngày 1/9	52,1	52,8	54,1	55,5	56,0	56,4	56,5	56,5	55,8	55,0	54,2	53,5	54,1	54,7	53,6	52,4	53,1	53,8	53,2	52,6	51,4	50,1	48,5	46,9
	Thứ 7	50,8	51,6	53,3	54,9	55,1	55,4	55,2	55,0	53,9	52,7	51,6	50,6	51,2	51,9	51,0	50,1	51,0	51,9	51,8	51,7	50,8	49,9	48,3	46,7



Chu kỳ		25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48
Tháng 6	Chủ nhật	45,0	45,6	46,3	46,9	47,1	47,2	46,9	46,7	46,7	46,7	46,9	47,1	47,9	48,7	48,3	47,8	48,2	48,5	48,3	48,1	47,0	45,9	44,6	43,3
	Ngày IV	56,7	57,6	59,0	60,3	60,4	60,4	60,1	59,8	58,6	57,3	56,2	55,1	55,6	56,0	55,7	55,4	56,4	57,4	57,4	57,4	56,5	55,6	53,9	52,2
	Thứ 7	55,1	56,6	57,9	59,3	59,1	58,9	58,3	57,6	56,2	54,8	53,5	52,2	52,7	53,3	53,1	52,9	54,2	55,4	55,8	56,1	55,5	55,0	53,5	51,9
Tháng 7	Chủ nhật	47,1	47,9	48,6	49,2	49,1	49,0	48,6	48,2	47,9	47,5	47,5	47,5	48,5	49,6	49,7	49,8	50,4	51,1	51,4	51,7	51,1	50,4	49,1	47,7
	Ngày IV	55,1	57,2	58,4	59,5	59,3	59,0	58,2	57,4	54,9	52,4	51,0	49,7	50,3	51,0	50,8	50,6	51,9	53,1	52,9	52,7	51,7	50,7	49,2	47,6
	Thứ 7	55,5	57,3	58,0	58,8	58,1	57,5	56,3	55,2	52,6	50,1	48,9	47,6	48,9	50,2	50,6	51,0	52,6	54,2	54,3	54,4	53,4	52,5	50,9	49,4
Tháng 8	Chủ nhật	47,6	48,4	48,7	49,0	48,1	47,2	46,6	46,0	45,6	45,1	44,7	44,3	45,2	46,0	45,9	45,8	46,2	46,7	46,5	46,3	45,4	44,5	43,4	42,4
	Ngày IV	55,1	57,1	57,8	58,4	58,0	57,7	56,6	55,6	53,2	50,8	49,8	48,8	49,3	49,8	50,1	50,4	51,7	53,0	53,4	53,7	52,6	51,5	50,2	48,8
	Thứ 7	52,4	53,9	53,3	52,7	51,7	50,8	50,1	49,4	48,2	47,1	46,7	46,4	47,0	47,6	47,8	47,9	48,8	49,7	49,7	49,7	48,8	47,8	46,5	45,3
Tháng 9	Chủ nhật	47,2	48,2	48,8	49,4	49,7	49,9	49,7	49,4	48,2	47,0	46,5	46,1	46,6	47,2	46,9	46,6	47,3	47,9	47,7	47,5	46,5	45,5	44,3	43,0
	Ngày IV	52,4	54,0	54,7	55,5	55,0	54,4	54,0	53,6	51,9	50,2	49,6	49,1	49,0	49,0	49,1	49,1	50,0	50,9	51,1	51,3	50,3	49,4	48,2	47,1
	Thứ 7	51,5	52,4	52,1	51,8	51,0	50,1	49,3	48,5	47,2	46,0	46,2	46,5	46,7	46,9	47,1	47,3	48,0	48,7	48,8	48,8	48,0	47,2	46,2	45,2
Tháng 10	Chủ nhật	45,9	46,6	47,5	48,5	48,4	48,2	48,0	47,8	47,1	46,4	46,8	47,2	46,9	46,7	46,2	45,8	46,1	46,5	46,0	45,6	44,7	43,9	42,7	41,5
	Ngày IV	48,3	49,1	50,4	51,7	52,1	52,6	53,1	53,7	54,0	54,3	55,4	56,4	53,5	50,6	49,3	48,0	47,8	47,5	46,3	45,1	44,0	43,0	42,1	41,1
	Thứ 7	47,1	47,9	49,0	50,1	50,3	50,6	51,1	51,6	51,7	51,7	52,6	53,5	50,7	47,9	46,9	45,9	45,7	45,5	44,6	43,6	42,7	41,7	40,8	39,9
Tháng 11	Chủ nhật	40,4	40,4	40,8	41,3	41,6	42,0	43,1	44,3	45,9	47,5	48,8	50,1	47,6	45,1	44,0	42,9	42,4	41,9	41,0	40,1	39,1	38,0	37,2	36,4
	Ngày IV	49,4	50,2	51,5	52,7	53,1	53,5	54,3	55,0	55,8	56,7	57,6	58,4	55,4	52,3	51,2	50,1	49,5	48,9	47,6	46,4	45,4	44,4	43,4	42,4
	Thứ 7	49,7	50,4	51,4	52,3	52,7	53,1	53,5	53,9	53,9	53,9	54,9	55,9	53,0	50,1	49,1	48,2	47,8	47,4	46,5	45,5	44,6	43,6	42,6	41,5
Tháng 12	Chủ nhật	43,2	43,0	43,9	44,8	45,4	45,9	46,6	47,4	48,6	49,8	51,1	52,5	50,2	47,9	46,9	45,9	45,3	44,7	43,7	42,7	41,7	40,6	39,8	39,0
	Ngày IV	48,7	49,7	51,2	52,7	53,3	54,0	55,0	56,1	56,6	57,2	58,6	60,1	56,8	53,6	52,3	51,1	50,0	48,8	47,2	45,6	44,4	43,2	42,1	41,0
	Thứ 7	47,1	48,0	49,4	50,8	51,4	52,1	53,0	53,8	54,0	54,2	55,4	56,6	53,4	50,2	49,1	48,0	47,4	46,8	45,5	44,3	43,3	42,3	41,2	40,1
	Chủ nhật	41,1	40,9	42,0	43,1	43,8	44,5	45,9	47,2	48,9	50,7	51,8	52,8	50,3	47,9	46,4	44,9	44,3	43,6	42,4	41,2	40,1	38,9	37,9	37,0

Ghi chú:

- Ngày IV: Ngày làm việc,

BỘ CÔNG THƯƠNG

CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM

Độc lập - Tự do - Hạnh phúc

Số: 3048/QĐ-BCT

Hà Nội, ngày 15 tháng 11 năm 2024



QUYẾT ĐỊNH

Về việc phê duyệt Biểu đồ cấp than cho sản xuất điện năm 2025

BỘ TRƯỞNG BỘ CÔNG THƯƠNG

Căn cứ Nghị định số 96/2022/NĐ-CP ngày 29 tháng 11 năm 2022 của Chính phủ quy định chức năng, nhiệm vụ, quyền hạn và cơ cấu tổ chức của Bộ Công Thương, được sửa đổi, bổ sung một số điều tại Nghị định số 105/2024/NĐ-CP ngày 01 tháng 8 năm 2024 của Chính phủ;

Căn cứ Chỉ thị số 29/CT-TTg ngày 02 tháng 12 năm 2019 của Thủ tướng Chính phủ về việc tiếp tục tăng cường công tác quản lý nhà nước đối với hoạt động sản xuất, kinh doanh than và cung cấp than cho sản xuất điện;

Căn cứ Văn bản số 445/TB-VPCP ngày 03 tháng 12 năm 2018 của Văn phòng Chính phủ thông báo ý kiến kết luận của Phó Thủ tướng Chính phủ Trịnh Đình Dũng tại cuộc họp về các giải pháp cung cấp than cho sản xuất điện;

Căn cứ Quyết định số 3047/QĐ-BCT ngày 15 tháng 11 năm 2024 của Bộ trưởng Bộ Công Thương về việc phê duyệt Kế hoạch cung cấp điện và vận hành hệ thống điện quốc gia năm 2025;

Xét báo cáo của Tập đoàn Công nghiệp Than - Khoáng sản Việt Nam tại Văn bản số 6368/TKV-KDT ngày 15 tháng 11 năm 2024, Tổng công ty Đông Bắc tại Văn bản số 7960/ĐB-KD ngày 15 tháng 10 năm 2024 về Kế hoạch cung cấp than cho sản xuất điện năm 2025; báo cáo của Công ty TNHH MTV Vận hành hệ thống điện và thị trường điện quốc gia tại Văn bản số 834/NSMO-PT ngày 15 tháng 11 năm 2024 về kế hoạch cung cấp điện và vận hành hệ thống điện quốc gia năm 2025 có xét đến năm 2026; báo cáo chủ đầu tư nhà máy nhiệt điện than về nhu cầu than cho sản xuất điện năm 2025 tại các Văn bản liên quan;

Theo đề nghị của Vụ trưởng Vụ Dầu khí và Than.

QUYẾT ĐỊNH:

Điều 1. Phê duyệt Biểu đồ cấp than cho sản xuất điện năm 2025 với nội dung như sau:

1. Chủ đầu tư các nhà máy nhiệt điện than chịu trách nhiệm thu xếp 82.474 nghìn tấn than để cấp cho sản xuất điện năm 2025 và chuẩn bị nhiên liệu than để dự phòng điều hành cung cấp cho sản xuất điện các tháng cao điểm mùa khô (các tháng 4, 5, 6, 7) năm 2025 với khối lượng 30.167 nghìn tấn. Khối lượng than cấp cho từng nhà máy cụ thể tại các Phụ lục kèm theo Quyết định này.

2. Chi tiết loại than cấp cho từng nhà máy thực hiện theo Hợp đồng mua bán than năm 2025, Hợp đồng cung cấp than dài hạn (đối với dự án nhà máy nhiệt điện than BOT) ký giữa chủ đầu tư nhà máy với đơn vị cung cấp than.

Điều 2. Tổ chức thực hiện

1. Chủ đầu tư nhà máy nhiệt điện than

a) Thực hiện nghiêm và hiệu quả các nhiệm vụ được Thủ tướng Chính phủ giao liên quan đến việc cung cấp than cho sản xuất điện tại Chỉ thị số 29/CT-TTg ngày 02 tháng 12 năm 2019 và chỉ đạo của Chính phủ, Thủ tướng Chính phủ, Bộ trưởng Bộ Công Thương tại các văn bản liên quan đến việc cung cấp than cho sản xuất điện để đảm bảo cung cấp đủ, ổn định than cho sản xuất điện năm 2025 và các năm tiếp theo.

b) Chủ động thường xuyên cập nhật, rà soát nhu cầu sử dụng than trên cơ sở sản lượng điện phát đầu cực theo Điều 1 Quyết định số 3047/QĐ-BCT ngày 15 tháng 11 năm 2024 của Bộ trưởng Bộ Công Thương và tình hình cung cầu của hệ thống điện để có kế hoạch chuẩn bị nhiên liệu than phù hợp. Chịu trách nhiệm toàn diện trong việc thu xếp nguồn than hợp pháp có thông số kỹ thuật phù hợp với công nghệ nhà máy điện (trừ các nhà máy BOT sử dụng than trong nước được Chính phủ bảo lãnh Hợp đồng cung cấp than) đủ để cung cấp cho nhà máy vận hành ổn định, tin cậy, an toàn, hiệu quả, đáp ứng yêu cầu của Kế hoạch cung cấp điện và vận hành hệ thống điện quốc gia năm 2025, các yêu cầu về môi trường theo quy định. Trong mọi trường hợp không được để đứt gãy nguồn cung ứng than (kể cả đứt gãy cục bộ) và thiếu than cho sản xuất điện.

c) Khẩn trương hoàn thành việc ký Hợp đồng mua bán than cho sản xuất điện năm 2025 với các đơn vị cung cấp than (trong đó xác định cụ thể khối lượng, tiến độ cung cấp, thông số kỹ thuật của than,...) và báo cáo Bộ Công Thương kết quả thực hiện trước ngày 15 tháng 12 năm 2024 (bao gồm chi tiết các Hợp đồng đã ký, kể cả các Hợp đồng/cam kết nhập khẩu than cho sản xuất điện năm 2025). Tăng cường phối hợp, cung cấp kịp thời thông tin về nhu cầu sử dụng than đến các đơn vị cung cấp than và thực hiện tốt Hợp đồng theo nguyên tắc tất cả vì mục tiêu chung, vì lợi ích quốc gia dân tộc; thực hiện nghiêm các cam kết tại Hợp đồng đã ký và tuân thủ quy định của pháp luật liên quan. Chịu trách nhiệm kiểm soát các hợp đồng cung cấp, vận chuyển than đảm bảo nguồn gốc than hợp pháp, giá cạnh tranh, minh bạch theo quy định của pháp luật.

d) Chuẩn bị đầy đủ, sẵn sàng hạ tầng vận chuyển, tiếp nhận than và dự trữ than đáp ứng yêu cầu theo quy định, phù hợp với nhu cầu tiếp nhận, sử dụng than và có tính đến dự phòng đảm bảo ứng phó với các tình huống cực đoan. Kiểm soát chặt chẽ công tác giao nhận than và quản lý khối lượng, chất lượng than đảm bảo tuân thủ quy định; đảm bảo các điều kiện an toàn, phòng chống cháy nổ và các yêu cầu về bảo vệ môi trường trong việc lưu trữ than.

đ) Thường xuyên cập nhật, theo dõi sát Kế hoạch cung cấp điện và vận hành hệ thống điện quốc gia theo năm/tháng/tuần/ngày do Công ty TNHH MTV Vận hành hệ thống điện và thị trường điện quốc gia (NSMO) công bố để xây dựng, cập nhật kế hoạch cung cấp than đảm bảo đồng bộ, thống nhất và phù hợp

với diễn biến của thời tiết. Trường hợp có thay đổi đột biến và ảnh hưởng đến việc cấp than cho nhà máy, kịp thời báo cáo về Bộ Công Thương để xem xét, chỉ đạo.

e) Định kỳ ngày cuối cùng hằng tháng, báo cáo Bộ Công Thương (thông qua Vụ Dầu khí và Than) kết quả tiếp nhận, sử dụng than của tháng và dự kiến kế hoạch các tháng còn lại trong quý thực hiện để phục vụ công tác theo dõi, giám sát theo Biểu đồ cấp than cho sản xuất điện năm 2025. Trước ngày 15 tháng 3 năm 2025, báo cáo Bộ Công Thương (thông qua Vụ Dầu khí và Than) chi tiết nhu cầu tiếp nhận, sử dụng và các giải pháp để đảm bảo đủ than cho sản xuất điện các tháng cao điểm mùa khô (các tháng 4, 5, 6, 7) năm 2025.

g) Định kỳ ngày 15 của tháng cuối cùng hằng quý, báo cáo Bộ Công Thương (thông qua Vụ Dầu khí và Than) kết quả tiếp nhận, sử dụng than của quý thực hiện và dự kiến kế hoạch các quý còn lại (chi tiết theo từng tháng) của năm 2025 để xem xét cập nhật, kịp thời điều chỉnh Biểu đồ cấp than cho sản xuất điện năm 2025 được phê duyệt tại Điều 1 Quyết định này.

2. Đơn vị cung cấp than (Tập đoàn Công nghiệp Than - Khoáng sản Việt Nam, Tổng công ty Đông Bắc và các đơn vị khác)

a) Thực hiện nghiêm các nhiệm vụ được Thủ tướng Chính phủ giao tại Chỉ thị số 29/CT-TTg ngày 02 tháng 12 năm 2019 và chỉ đạo của Chính phủ, Thủ tướng Chính phủ, Bộ trưởng Bộ Công Thương tại các văn bản liên quan đến việc cung cấp than cho sản xuất điện để góp phần đảm bảo cung cấp đủ, ổn định than cho sản xuất điện năm 2025 và các năm tiếp theo.

b) Phối hợp với các chủ đầu tư nhà máy nhiệt điện than khẩn trương hoàn thành việc ký Hợp đồng mua bán than năm 2025 và báo cáo Bộ Công Thương kết quả thực hiện trước ngày 15 tháng 12 năm 2024 (bao gồm chi tiết các Hợp đồng đã ký, kể cả các Hợp đồng/cam kết nhập khẩu than cho sản xuất điện năm 2025). Cung cấp than đầy đủ và liên tục bảo đảm đủ khối lượng, đúng chất lượng, loại than và tiến độ cung cấp cho các nhà máy điện theo Hợp đồng/cam kết đã ký; thực hiện nghiêm cam kết tại Hợp đồng đã ký và chịu trách nhiệm toàn diện nếu không cung cấp đủ than theo cam kết đã ký dẫn tới thiếu than cho sản xuất điện.

c) Thường xuyên cập nhật, theo dõi sát Kế hoạch cung cấp điện và vận hành hệ thống điện quốc gia do NSMO công bố và nhu cầu sử dụng than của từng nhà máy nhiệt điện theo năm/tháng/tuần/ngày để xây dựng và tổ chức thực hiện kế hoạch cung cấp than đảm bảo đồng bộ, thống nhất, phù hợp với diễn biến của thời tiết, kế hoạch sản xuất điện của từng nhà máy và cam kết tại Hợp đồng đã ký. Dự trữ than hợp lý đảm bảo sẵn sàng, chủ động trong cung ứng than cho sản xuất điện và có tính đến dự phòng đảm bảo ứng phó với các tình huống cực đoan.

d) Đẩy mạnh khai thác than trong nước tối đa, nhập khẩu than hợp lý theo chỉ đạo của Chính phủ và Thủ tướng Chính phủ, nâng cao năng lực chế biến than để cung cấp cho sản xuất điện đảm bảo hiệu quả, tuân thủ quy định của pháp luật. Chuẩn bị tốt cơ sở hạ tầng phục vụ vận chuyển, nhập khẩu, trung chuyển than; tăng cường quản lý, kiểm soát công tác giao nhận than, kho bãi chứa than, bến cảng xuất/nhập than đảm bảo an toàn, hiệu quả, đáp ứng các quy định về môi trường (đặc biệt là trong mùa mưa bão) và tuân thủ pháp luật.

đ) Kê khai giá than bán cho sản xuất điện theo quy định của Luật Giá và các quy định của pháp luật khác liên quan, chịu trách nhiệm về tính chính xác của mức giá kê khai.

e) Định kỳ ngày cuối cùng hằng tháng, báo cáo Bộ Công Thương (thông qua Vụ Dầu khí và Than) kết quả cung cấp than của tháng thực hiện và dự kiến kế hoạch các tháng còn lại trong quý thực hiện để phục vụ công tác theo dõi, giám sát theo Biểu đồ cấp than cho sản xuất điện năm 2025.

g) Định kỳ ngày 15 của tháng cuối cùng hằng quý, báo cáo Bộ Công Thương (thông qua Vụ Dầu khí và Than) kết quả cung cấp than của quý thực hiện và dự kiến kế hoạch các quý còn lại (chi tiết theo từng tháng) của năm 2025 để xem xét cập nhật, kịp thời điều chỉnh Biểu đồ cấp than cho sản xuất điện năm 2025 được phê duyệt tại Điều 1 Quyết định này.

3. Công ty TNHH MTV Vận hành hệ thống điện và thị trường điện quốc gia

Định kỳ hằng tháng, quý rà soát, cập nhật và báo cáo Bộ Công Thương (thông qua Vụ Dầu khí và Than, Cục Điều tiết điện lực) dự kiến nhu cầu sử dụng than các tháng còn lại trong năm của từng nhà máy nhiệt điện than trong hệ thống điện quốc gia đảm bảo đồng bộ, thống nhất và phù hợp với kết quả rà soát, cập nhật Kế hoạch cung cấp điện và vận hành hệ thống điện quốc gia.

4. Cục Điện lực và Năng lượng tái tạo

Theo dõi, giám sát chặt chẽ nghĩa vụ tuân thủ các điều khoản/cam kết của các đơn vị có liên quan trong các Hợp đồng/Thỏa thuận thương mại của các dự án nhà máy điện than được đầu tư theo hình thức BOT; xử lý kịp thời theo thẩm quyền và báo cáo cấp có thẩm quyền các vấn đề phát sinh, đảm bảo không để ảnh hưởng đến việc cung cấp than và huy động điện của các nhà máy.

5. Cục Điều tiết điện lực

a) Chỉ đạo, giám sát, đôn đốc NSMO công bố thông tin về Kế hoạch cung cấp điện và vận hành hệ thống điện quốc gia theo năm/tháng/tuần bám sát tình hình thực tế để chủ đầu tư nhà máy nhiệt điện than và các đơn vị cung cấp than chuẩn bị đầy đủ, kịp thời nguồn than cho sản xuất điện.

b) Phối hợp với Vụ Dầu khí và Than, NSMO rà soát, cập nhật Biểu đồ cấp than cho sản xuất điện năm 2025 định kỳ hằng quý đảm bảo phù hợp với tình hình thực tế và đồng bộ với kết quả rà soát, cập nhật Kế hoạch cung cấp điện và vận hành hệ thống điện quốc gia.

6. Vụ Dầu khí và Than

a) Thường xuyên theo dõi, giám sát, cập nhật tình hình cấp than cho sản xuất điện năm 2025; trường hợp có phát sinh, ảnh hưởng đến việc cấp than cho các nhà máy nhiệt điện năm 2025, kịp thời báo cáo Bộ Công Thương để xem xét, chỉ đạo.

b) Chủ trì, phối hợp với Cục Điều tiết điện lực, NSMO định kỳ hằng quý rà soát, cập nhật Biểu đồ cấp than cho sản xuất điện năm 2025 phù hợp với tình hình thực tế và đồng bộ với kết quả rà soát, cập nhật Kế hoạch cung cấp điện và vận hành hệ thống điện quốc gia.

Điều 3. Quyết định này có hiệu lực thi hành kể từ ngày ký.

Điều 4. Chánh Văn phòng Bộ, Vụ trưởng Vụ Dầu khí và Than, Thủ trưởng các cơ quan, đơn vị liên quan chịu trách nhiệm thi hành Quyết định này. /s/

Nơi nhận:

- Như Điều 4;
- Thứ trưởng Nguyễn Hoàng Long;
- Các Cục: ĐL, ĐTĐL;
- Công ty TNHH MTV Vận hành hệ thống điện và thị trường điện quốc gia;
- Tập đoàn Công nghiệp Than - Khoáng sản Việt Nam;
- Tổng công ty Đông Bắc;
- Chủ đầu tư nhà máy nhiệt điện than;
- Lưu: VT, DKT.



BỘ TRƯỞNG

Nguyễn Hồng Diên

Phụ lục 1
DỰ KIẾN KHỐI LƯỢNG THAN CẤP CHO SẢN XUẤT ĐIỆN NĂM 2025
(Kèm theo Quyết định số 3048/QĐ-BCT ngày 15 tháng 11 năm 2024
của Bộ trưởng Bộ Công Thương)

Đơn vị: 1.000 tấn

TT	Nhà máy	Khối lượng than cấp	TT	Nhà máy	Khối lượng than cấp
1	Na Dương	418	18	Nghi Sơn 1	1.667
2	Cao Ngạn	390	19	Vũng Áng 1	3.467
3	An Khánh 1	512	20	Nông Sơn	129
4	Sơn Động	848	21	Vĩnh Tân 1	3.764
5	Uông Bí	1.848	22	Vĩnh Tân 2	4.136
6	Mạo Khê	1.707	23	Duyên Hải 1	3.935
7	Quảng Ninh	3.562	24	Vĩnh Tân 4 & 4 MR	5.055
8	Mông Dương 1	3.319	25	Duyên Hải 2	3.193
9	Mông Dương 2	3.975	26	Duyên Hải 3	3.789
10	Cẩm Phả	2.194	27	Duyên Hải 3 MR	1.671
11	Thăng Long	2.173	28	Nghi Sơn 2	4.167
12	Phả Lại	2.556	29	Sông Hậu 1	3.689
13	Hải Dương	3.350	30	Vân Phong 1	4.003
14	Hải Phòng	3.135	31	Vũng Áng 2	1.562
15	Ninh Bình	399	32	FORMOSA HT	1.773
16	Thái Bình 1	1.650	33	FORMOSA	1.112
17	Thái Bình 2	3.326			
Tổng cộng					82.474

Ghi chú:

- Khối lượng than cấp nêu trên được tính toán trên cơ sở dự kiến suất tiêu hao than trung bình và sản lượng điện phát đầu cực của từng nhà máy theo Phương án 2 tại Văn bản số 834/NSMO-PT+TTĐ ngày 15/11/2024 của Công ty TNHH MTV Vận hành hệ thống điện và thị trường điện quốc gia về Kế hoạch cung cấp điện và vận hành hệ thống điện quốc gia năm 2025, có xét đến năm 2026 (được phê duyệt tại Điều 1 Quyết định số 3047/QĐ-BCT ngày 15/11/2024 của Bộ trưởng Bộ Công Thương về việc phê duyệt Kế hoạch cung cấp điện và vận hành hệ thống điện quốc gia năm 2025).

- Khối lượng than cấp dự kiến nêu trên của từng nhà máy có thể thay đổi tùy thuộc vào suất tiêu hao than, loại than sử dụng và sản lượng điện huy động thực tế của nhà máy điện theo nhu cầu của hệ thống điện quốc gia.

Phụ lục 2
DỰ KIẾN KHỐI LƯỢNG THAN CẤP CHO SẢN XUẤT ĐIỆN CÁC THÁNG
CAO ĐIỂM MÙA KHÔ (CÁC THÁNG 4, 5, 6, 7) NĂM 2025
(Kèm theo Quyết định số 3048/QĐ-BCT ngày 15 tháng 11 năm 2024
của Bộ trưởng Bộ Công Thương)

Đơn vị: 1.000 tấn

TT	Nhà máy	Khối lượng than cấp				Tổng cộng
		Tháng 4	Tháng 5	Tháng 6	Tháng 7	
1	Na Dương	38	39	38	35	150
2	Cao Ngạn	36	37	36	33	142
3	An Khánh 1	46	48	46	42	182
4	Sơn Động	78	80	77	71	306
5	Uông Bí	170	175	170	154	669
6	Mạo Khê	157	162	157	143	619
7	Quảng Ninh	335	346	335	305	1321
8	Mông Dương 1	322	333	322	293	1270
9	Mông Dương 2	370	383	369	338	1460
10	Cẩm Phả	197	203	196	179	775
11	Thăng Long	196	203	196	167	762
12	Phả Lại	254	263	254	242	1013
13	Hải Dương	316	324	314	287	1241
14	Hải Phòng	296	306	295	270	1167
15	Ninh Bình	45	47	44	30	166
16	Thái Bình 1	157	163	157	143	620
17	Thái Bình 2	315	325	314	287	1241
18	Nghi Sơn 1	160	166	160	146	632
19	Vũng Áng 1	309	320	309	263	1201
20	Nông Sơn	10	11	11	11	43
21	Vĩnh Tân 1	336	363	372	261	1332
22	Vĩnh Tân 2	381	394	380	347	1502
23	Duyên Hải 1	376	389	376	245	1386
24	Vĩnh Tân 4 & 4 MR	483	499	482	373	1837

TT	Nhà máy	Khối lượng than cấp				Tổng cộng
		Tháng 4	Tháng 5	Tháng 6	Tháng 7	
25	Duyên Hải 2	342	354	341	305	1342
26	Duyên Hải 3	363	375	362	255	1355
27	Duyên Hải 3 MR	190	196	190	172	748
28	Nghi Sơn 2	400	414	399	341	1554
29	Sông Hậu 1	350	362	350	319	1381
30	Vân Phong 1	382	392	378	328	1480
31	Vũng Áng 2	-	-	35	182	217
32	FORMOSA HT	163	168	162	134	627
33	FORMOSA	117	121	115	73	426
Tổng cộng		7.690	7.961	7.742	6.774	30.167

Ghi chú:

- Khối lượng than cấp nêu trên được tính toán trên cơ sở dự kiến suất tiêu hao than trung bình và sản lượng điện phát đầu cực của từng nhà máy theo Phương án 4 tại Văn bản số 834/NSMO-PT+TTĐ ngày 15/11/2024 của Công ty TNHH MTV Vận hành hệ thống điện và thị trường điện quốc gia về Kế hoạch cung cấp điện và vận hành hệ thống điện quốc gia năm 2025, có xét đến năm 2026 (được phê duyệt tại Điều 1 Quyết định số 3047/QĐ-BCT ngày 15/11/2024 của Bộ trưởng Bộ Công Thương về việc phê duyệt Kế hoạch cung cấp điện và vận hành hệ thống điện quốc gia năm 2025).

- Khối lượng than cấp dự kiến nêu trên của từng nhà máy có thể thay đổi tùy thuộc vào suất tiêu hao than, loại than sử dụng và sản lượng điện huy động thực tế của nhà máy điện theo nhu cầu hệ thống điện quốc gia.

QUYẾT ĐỊNH

**Về việc phê duyệt Kế hoạch cung cấp điện và vận hành
hệ thống điện quốc gia năm 2025**

BỘ TRƯỞNG BỘ CÔNG THƯƠNG

Căn cứ Nghị định số 96/2022/NĐ-CP ngày 29 tháng 11 năm 2022 của Chính phủ quy định chức năng, nhiệm vụ, quyền hạn và cơ cấu tổ chức của Bộ Công Thương;

Căn cứ Nghị định số 105/2024/NĐ-CP ngày 01 tháng 8 năm 2024 của Chính phủ sửa đổi, bổ sung một số điều của Nghị định số 96/2022/NĐ-CP và Nghị định số 26/2018/NĐ-CP ngày 28 tháng 02 năm 2018 của Chính phủ về Điều lệ tổ chức và hoạt động của Tập đoàn Điện lực Việt Nam;

Căn cứ Luật Điện lực ngày 03 tháng 12 năm 2004 và Luật sửa đổi, bổ sung một số điều của Luật Điện lực ngày 20 tháng 11 năm 2012;

Căn cứ Nghị định số 137/2013/NĐ-CP ngày 21 tháng 10 năm 2013 của Chính phủ quy định chi tiết thi hành một số điều của Luật Điện lực và Luật sửa đổi, bổ sung một số điều của Luật Điện lực;

Căn cứ Thông tư số 40/2014/TT-BCT ngày 05 tháng 11 năm 2014 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định quy trình điều độ hệ thống điện quốc gia;

Căn cứ Thông tư số 25/2016/TT-BCT ngày 30 tháng 11 năm 2016 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định hệ thống điện truyền tải;

Căn cứ Thông tư số 30/2019/TT-BCT ngày 18 tháng 11 năm 2019 của Bộ trưởng Bộ Công Thương sửa đổi, bổ sung một số điều của Thông tư số 25/2016/TT-BCT ngày 30 tháng 11 năm 2016 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định hệ thống điện truyền tải và Thông tư số 39/2015/TT-BCT ngày 18 tháng 11 năm 2015 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định hệ thống điện phân phối;

Căn cứ Thông tư số 31/2019/TT-BCT ngày 18 tháng 11 năm 2019 của Bộ trưởng Bộ Công Thương sửa đổi, bổ sung một số điều của Thông tư số 28/2014/TT-BCT ngày 15 tháng 9 năm 2014 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định quy trình xử lý sự cố trong hệ thống điện quốc gia, Thông tư số 40/2014/TT-BCT ngày 05 tháng 11 năm 2014 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định quy trình điều độ hệ thống điện quốc gia và Thông tư số 44/2014/TT-BCT ngày 28 tháng 11 năm 2014 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định quy trình thao tác trong hệ thống điện quốc gia;

Căn cứ Thông tư số 39/2022/TT-BCT của Bộ trưởng Bộ Công Thương sửa

đổi, bổ sung một số điều của Thông tư số 25/2016/TT-BCT ngày 30 tháng 11 năm 2016 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định hệ thống điện truyền tải, Thông tư số 39/2015/TT-BCT ngày 18 tháng 11 năm 2015 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định hệ thống điện phân phối và Thông tư số 30/2019/TT-BCT ngày 18 tháng 11 năm 2019 sửa đổi, bổ sung một số điều Thông tư số 25/2016/TT-BCT ngày 30 tháng 11 năm 2016 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định hệ thống điện truyền tải và Thông tư số 39/2015/TT-BCT ngày 18 tháng 11 năm 2015 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định hệ thống điện phân phối;

Căn cứ Thông tư số 12/2024/TT-BCT ngày 01 tháng 8 năm 2024 của Bộ trưởng Bộ Công Thương sửa đổi, bổ sung một số Thông tư của Bộ trưởng Bộ Công Thương liên quan đến điều độ, vận hành hệ thống điện quốc gia và thị trường điện;

Xét báo cáo của Công ty TNHH MTV Vận hành hệ thống điện và thị trường điện quốc gia tại Công văn số 834/NSMO-PT+TTĐ ngày 15 tháng 11 năm 2024 về báo cáo cập nhật kế hoạch vận hành hệ thống điện quốc gia năm 2025 có xét đến năm 2026;

Theo đề nghị của Cục trưởng Cục Điều tiết điện lực.

QUYẾT ĐỊNH:

Điều 1. Phê duyệt Kế hoạch cung cấp điện và vận hành hệ thống điện quốc gia năm 2025 và Kế hoạch cung ứng điện các tháng cao điểm mùa khô (các tháng 4, 5, 6, 7) trong năm 2025 như sau:

1. Kế hoạch cung cấp điện và vận hành hệ thống điện quốc gia năm 2025 (Phương thức vận hành hệ thống điện quốc gia năm 2025) theo Phương án 2 tại Công văn số 834/NSMO-PT+TTĐ ngày 15 tháng 11 năm 2024.

2. Kế hoạch cung ứng điện các tháng cao điểm mùa khô (các tháng 4, 5, 6, 7) trong năm 2025 theo Phương án 4 tại Công văn số 834/NSMO-PT+TTĐ ngày 15 tháng 11 năm 2024.

3. Sản lượng mua bán điện thực tế của các nhà máy điện (theo hợp đồng mua bán điện, phương án giá điện) sẽ được xác định theo các quy định liên quan về giá điện và thị trường điện. Các đơn vị phát điện có trách nhiệm chủ động thực hiện công tác chuẩn bị phát điện, bao gồm bảo đảm công suất sẵn sàng của các tổ máy và thu xếp đủ nhiên liệu sơ cấp (than, khí, dầu) cho nhu cầu phát điện năm 2025.

Điều 2. Tổ chức thực hiện

1. Công ty TNHH MTV Vận hành hệ thống điện và Thị trường điện Quốc gia (NSMO) có trách nhiệm:

a) Chịu trách nhiệm toàn diện về tính chính xác, hợp lý, hợp lệ của việc mô phỏng giá thiết đầu vào và kết quả tính toán Kế hoạch cung cấp điện và vận hành hệ thống điện quốc gia năm 2025 bảo đảm phù hợp với quy định;

b) Công bố các nội dung theo quy định về Kế hoạch cung cấp điện và vận hành hệ thống điện quốc gia năm 2025 tại Điều 1 Quyết định này và các giả thiết đầu vào tại Công văn số 834/NSMO-PT+TTĐ tới Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Tập đoàn Dầu khí Việt Nam, Tập đoàn Công nghiệp Than - Khoáng sản Việt Nam, Tổng công ty Đông Bắc, Chủ đầu tư các nhà máy điện và các đơn vị liên quan để các đơn vị chủ động lập kế hoạch chuẩn bị cho sản xuất điện;

c) Định kỳ hàng quý, rà soát, cập nhật Kế hoạch cung cấp điện và vận hành hệ thống điện quốc gia năm 2025 tại Điều 1 Quyết định này (bao gồm việc rà soát nhu cầu sử dụng nhiên liệu sơ cấp cho sản xuất điện). Trường hợp có thay đổi bất thường của các giả thiết đầu vào nêu tại Công văn số 834/NSMO-PT+TTĐ, kịp thời báo cáo Bộ Công Thương (thông qua Cục Điều tiết điện lực, Vụ Dầu khí và Than) để xem xét, điều chỉnh cho phù hợp;

d) Định kỳ hàng tháng, rà soát, cập nhật, báo cáo Bộ Công Thương (thông qua Cục Điều tiết điện lực, Vụ Dầu khí và Than) và công bố theo quy định về Kế hoạch/Phương thức vận hành hệ thống điện quốc gia tháng tới và các tháng còn lại của năm 2025 (bao gồm nhu cầu nhiên liệu sơ cấp cho sản xuất điện) trên cơ sở bám sát diễn biến tăng trưởng phụ tải điện, tình hình thời tiết (nhiệt độ, thủy văn), các điều kiện vận hành hệ thống điện và thị trường điện, các thỏa thuận về sản lượng điện, công suất trong Hợp đồng mua bán điện, xuất, nhập khẩu điện, các nghĩa vụ bao tiêu khí nội địa, đồng thời lưu ý xem xét nỗ lực thu hồi đủ quyền lợi của Việt Nam đối với lượng khí trả trước;

đ) Lập phương thức vận hành và huy động hợp lý các nguồn điện (bao gồm cả nguồn năng lượng tái tạo) trong hệ thống điện quốc gia bảo đảm cung ứng đủ điện trên cơ sở nguyên tắc minh bạch, công bằng, tối ưu kinh tế - kỹ thuật toàn hệ thống, có xem xét đến khả năng chuẩn bị nhiên liệu của các nhà máy điện, phù hợp với điều kiện hạ tầng kỹ thuật của lưới điện và các quy định pháp luật;

e) Trường hợp đánh giá có nguy cơ ảnh hưởng đến khả năng bảo đảm cung cấp điện của hệ thống điện quốc gia, kịp thời báo cáo Bộ Công Thương (Cục Điều tiết điện lực) về các giải pháp huy động, vận hành nguồn điện-lưới điện, điều chỉnh nhu cầu phụ tải điện và các giải pháp kỹ thuật vận hành cần thiết trước khi triển khai thực hiện;

g) Điều độ, vận hành bảo đảm tính thống nhất, xuyên suốt về nguyên tắc tính toán, mô phỏng nguồn điện, lưới điện giữa Kế hoạch cung cấp điện và vận hành hệ thống điện quốc gia năm với các Kế hoạch/Phương thức vận hành hệ thống điện quốc gia tháng, tuần.

2. Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) có trách nhiệm:

a) Phát huy vai trò chủ đạo, tiếp tục phối hợp chặt chẽ với NSMO trong công tác bảo đảm cung ứng điện cho nhu cầu phát triển kinh tế - xã hội và đời sống sinh

hoạt của người dân với chất lượng tốt, ổn định, tin cậy và an toàn; kịp thời báo cáo cấp có thẩm quyền giải quyết những vấn đề vượt thẩm quyền, tuyệt đối không để xảy ra tình trạng mất cân đối cung-cầu điện do nguyên nhân chủ quan;

b) Chỉ đạo các đơn vị trực thuộc chuẩn bị các phương án bảo đảm cung cấp điện cho các dịp nghỉ Lễ, Tết và các sự kiện chính trị, văn hóa lớn trong năm 2025;

c) Chỉ đạo các Tổng công ty Điện lực, Công ty Điện lực xây dựng và công bố theo quy định về kế hoạch/phương thức vận hành năm, tháng, tuần, ngày, kể cả phương án đối phó với tình huống cực đoan, có nguy cơ mất cân đối cung - cầu điện, chủ động báo cáo Sở Công Thương các tỉnh, thành phố trực thuộc Trung ương;

d) Thường xuyên cập nhật, cung cấp và chỉ đạo các đơn vị trực thuộc cung cấp cho NSMO các cam kết tại Hợp đồng/Thỏa thuận thương mại mua bán điện, cung cấp nhiên liệu đã ký kết, đặc biệt là các Hợp đồng/Thỏa thuận thương mại với các Dự án nhà máy điện được đầu tư theo hình thức xây dựng - kinh doanh - chuyển giao (BOT) để phục vụ công tác lập kế hoạch vận hành, lập lịch huy động, điều độ và vận hành các nhà máy, bảo đảm không xảy ra tranh chấp theo các điều khoản đã cam kết hoặc để phát sinh các nghĩa vụ pháp lý và tài chính bất lợi cho phía Việt Nam;

đ) Tăng cường công tác lãnh đạo, chỉ đạo đẩy nhanh tiến độ các dự án đầu tư xây dựng đang thực hiện và các dự án có trong kế hoạch được phê duyệt bảo đảm giải toả công suất cho các nguồn điện, giảm tải cho các đường dây, máy biến áp đang phải vận hành đầy và quá tải, nâng cao khả năng truyền tải các đường dây đặc biệt là các đường dây 500kV (trang bị các thiết bị bù công suất phản kháng, bổ sung, hiệu chỉnh các mạch sa thải đặc biệt); phối hợp với chính quyền các địa phương tập trung chỉ đạo xử lý dứt điểm các khó khăn vướng mắc trong công tác bồi thường giải phóng mặt bằng đối với các dự án lưới điện trọng điểm;

e) Tăng cường công tác chỉ đạo, điều hành các đơn vị phát điện thuộc phạm vi quản lý về công tác bảo dưỡng, sửa chữa, chuẩn bị tốt các điều kiện để bảo đảm sản xuất điện an toàn, ổn định theo kế hoạch vận hành và huy động của hệ thống điện quốc gia; theo dõi, giám sát chặt chẽ công tác vận hành thiết bị của nhà máy điện, không để xảy ra sự cố chủ quan; tăng cường công tác kiểm tra, củng cố thiết bị, khắc phục các khiếm khuyết bảo đảm nâng cao độ tin cậy vận hành, nâng cao khả năng phát điện của các tổ máy phát điện, hạn chế tối đa các sự cố tổ máy; vận hành an toàn hệ thống lưới điện, đặc biệt là hệ thống truyền tải điện 500kV Bắc - Trung - Nam; rà soát, bố trí lịch bảo dưỡng, sửa chữa nguồn điện phù hợp, bảo đảm tiến độ thực hiện theo đúng kế hoạch, không phát sinh kéo dài, sử dụng tiết kiệm nguồn nước thủy điện, nâng cao khả dụng các nguồn điện nhất là vào cao điểm mùa khô; phối hợp với khách hàng sử dụng điện, đặc biệt là các khách hàng

sử dụng điện lớn chuẩn bị kịch bản, kế hoạch thực hiện chương trình điều chỉnh phụ tải điện trong trường hợp cần thiết nhằm bảo đảm khả năng cung cấp điện của hệ thống điện quốc gia;

g) Chỉ đạo các Tổng công ty Điện lực tiếp tục phối hợp chặt chẽ với NSMO trong công tác quản lý nhu cầu phụ tải, tiếp tục đẩy mạnh các giải pháp tiết kiệm điện, sử dụng năng lượng hiệu quả, chuyển dịch phụ tải và chuẩn bị các phương án điều chỉnh phụ tải điện, huy động diesel khách hàng để sẵn sàng ứng phó khi cần thiết, đặc biệt giai đoạn cao điểm mùa khô.

3. Tập đoàn Dầu khí Việt Nam, Tổng công ty Khí Việt Nam có trách nhiệm:

a) Nghiêm túc thực hiện Chỉ thị số 05/CT-BCT ngày 30 tháng 01 năm 2019 của Bộ trưởng Bộ Công Thương về việc bảo đảm cung cấp khí cho phát điện năm 2019 và các năm tiếp theo, các văn bản chỉ đạo của Chính phủ, Bộ Công Thương về cấp khí cho phát điện;

b) Phối hợp chặt chẽ với Chủ mỏ, Chủ đầu tư các nhà máy điện khí và Tập đoàn Điện lực Việt Nam triển khai các giải pháp trong quá trình thực hiện phương án cung cấp, ưu tiên cung cấp khí cho sản xuất điện đáp ứng nhu cầu tiêu thụ điện, trong trường hợp cần thiết, trường hợp thiếu khí, có thể giảm sản lượng khí cấp cho các hộ tiêu thụ khí khác để đáp ứng nhu cầu khí cho phát điện, bảo đảm hiệu quả tối ưu của chuỗi khí - điện và lợi ích quốc gia;

c) Tăng cường công tác phối hợp hiệu quả với các đơn vị có liên quan, tổ chức thực hiện nghiêm cam kết tại hợp đồng/thỏa thuận thương mại mua bán, cung cấp nhiên liệu đã ký kết;

d) Tập trung đẩy nhanh công tác đầu tư-xây dựng các công trình nguồn điện do Tập đoàn đầu tư bảo đảm đúng tiến độ;

đ) Chỉ đạo Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam, Chi nhánh phát điện Dầu khí tăng cường công tác chỉ đạo, điều hành quản lý việc bảo dưỡng, sửa chữa các tổ máy phát điện đúng kế hoạch, khắc phục kịp thời sự cố tổ máy phát điện, bảo đảm vận hành an toàn, liên tục;

e) Chỉ đạo Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam, Công ty Điện lực Dầu khí Cà Mau nỗ lực tối đa thực hiện các giải pháp kỹ thuật, vận hành theo quy định nhằm bảo đảm tuân thủ các cam kết nhiên liệu và thu hồi đủ quyền lợi của Việt Nam đối với lượng khí trả trước.

4. Tập đoàn Công nghiệp Than - Khoáng sản Việt Nam, Tổng công ty Đông Bắc và các đơn vị khác cung cấp than có trách nhiệm:

a) Nghiêm túc thực hiện chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ tại Chỉ thị số 29/CT-TTg ngày 02 tháng 12 năm 2019 về việc tiếp tục tăng cường công tác quản lý nhà nước đối với hoạt động sản xuất kinh doanh than và cung cấp than cho sản

xuất điện, chỉ đạo của Bộ trưởng Bộ Công Thương tại các văn bản liên quan đến công tác cung ứng điện, chuẩn bị nhiên liệu than cho sản xuất điện, cam kết tại Hợp đồng mua bán than đã ký, bảo đảm cung cấp đủ khối lượng, đúng loại than và tiến độ phục vụ sản xuất điện theo Hợp đồng/Thỏa thuận thương mại mua bán, cung cấp nhiên liệu đã ký;

b) Chủ động lập kế hoạch sản xuất nhằm bảo đảm cung cấp than đầy đủ, liên tục, bảo đảm khối lượng, chất lượng, đúng loại than cho các nhà máy nhiệt điện theo các điều khoản Hợp đồng/Thỏa thuận thương mại mua bán, cung cấp nhiên liệu đã ký để bảo đảm phát điện năm 2025;

c) Tăng cường công tác phối hợp hiệu quả với các đơn vị có liên quan, tổ chức thực hiện nghiêm cam kết tại Hợp đồng/Thỏa thuận thương mại mua bán, cung cấp nhiên liệu đã ký;

d) Tập đoàn Công nghiệp Than - Khoáng sản Việt Nam chỉ đạo Tổng công ty Điện lực - TKV tăng cường công tác chỉ đạo, điều hành quản lý việc bảo dưỡng, sửa chữa các tổ máy phát điện, khắc phục kịp thời sự cố tổ máy phát điện (nếu có), bảo đảm vận hành an toàn, liên tục.

5. Chủ đầu tư các nhà máy nhiệt điện có trách nhiệm:

a) Nghiêm túc thực hiện chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ tại Chỉ thị số 29/CT-TTg ngày 02 tháng 12 năm 2019 về việc tiếp tục tăng cường công tác quản lý nhà nước đối với hoạt động sản xuất kinh doanh than và cung cấp than cho sản xuất điện, chỉ đạo của Bộ trưởng Bộ Công Thương tại các văn bản liên quan đến công tác cung ứng điện, cung cấp nhiên liệu sơ cấp (than, khí, dầu) để bảo đảm nhà máy vận hành ổn định, tin cậy, an toàn và đáp ứng nhu cầu nhiên liệu phục vụ sản xuất điện theo yêu cầu của hệ thống điện quốc gia;

b) Chịu trách nhiệm thu xếp đủ nhiên liệu sơ cấp để cung cấp trong suốt thời gian vận hành của nhà máy; thường xuyên rà soát, tính toán nhu cầu sử dụng nhiên liệu sơ cấp cho sản xuất điện để xây dựng và thực hiện kế hoạch bảo đảm cung cấp đủ, ổn định cho hoạt động của nhà máy điện;

c) Nghiêm túc thực hiện cam kết tại Hợp đồng/Thỏa thuận thương mại mua bán, cung cấp nhiên liệu đã ký; chuẩn bị đầy đủ cơ sở hạ tầng tiếp nhận (cầu cảng, nạo vét luồng, thiết bị bốc dỡ, kho bãi tiếp nhận,...) và bảo đảm khối lượng nhiên liệu đủ theo định mức (nếu có);

d) Tăng cường công tác kiểm tra, củng cố các thiết bị, khắc phục các khiếm khuyết, bảo đảm nâng cao độ tin cậy vận hành, nâng cao khả năng phát điện của các tổ máy phát điện; trong đó, cần tập trung nhân lực, vật lực rà soát, khắc phục triệt để các khiếm khuyết (nếu có) trước giai đoạn cao điểm mùa khô để bảo đảm độ khả dụng cao nhất cho hệ thống điện quốc gia.

6. Sở Công Thương các tỉnh, thành phố trực thuộc trung ương có trách nhiệm:

a) Phối hợp với các Tổng công ty Điện lực, Công ty Điện lực tại địa phương để tăng cường công tác tuyên truyền thực hiện Chỉ thị số 20/CT-TTg ngày 08 tháng 6 năm 2023 của Thủ tướng Chính phủ về việc tăng cường tiết kiệm điện giai đoạn 2023-2025 và các năm tiếp theo; tổ chức, giám sát việc thực hiện tiết kiệm điện của khách hàng sử dụng điện tại địa phương;

b) Tham mưu cho Ủy ban nhân dân các tỉnh để xây dựng kế hoạch và chỉ đạo các Tổng công ty Điện lực, Công ty Điện lực tỉnh, thành phố trực thuộc Trung ương tổ chức thực hiện hiệu quả Chương trình quốc gia về quản lý nhu cầu điện đã được Thủ tướng Chính phủ phê duyệt tại Quyết định số 279/QĐ-TTg ngày 08 tháng 3 năm 2018;

c) Giám sát Tổng công ty Điện lực, Công ty Điện lực tại địa phương trong việc thực hiện bảo đảm cung cấp điện, giải quyết các khiếu nại của khách hàng sử dụng điện.

7. Vụ Dầu khí và Than có trách nhiệm:

a) Chỉ đạo Tập đoàn Dầu khí Việt Nam, Tổng công ty Khí Việt Nam phối hợp chặt chẽ với Chủ mỏ, Chủ đầu tư các nhà máy điện khí và Tập đoàn Điện lực Việt Nam nghiên cứu và đề xuất các giải pháp trong quá trình thực hiện phương án cung cấp, huy động khí cho sản xuất điện bảo đảm hiệu quả tối ưu của chuỗi khí - điện và lợi ích quốc gia;

b) Thường xuyên theo dõi, cập nhật tình hình cấp khí cho sản xuất điện năm 2025; trường hợp có vấn đề phát sinh, ảnh hưởng đến việc cấp khí cho các nhà máy điện năm 2025, kịp thời báo cáo Lãnh đạo Bộ Công Thương để xem xét, chỉ đạo;

c) Chỉ đạo Tập đoàn Công nghiệp Than - Khoáng sản Việt Nam, Tổng công ty Đông Bắc, các đơn vị cung cấp than và các chủ đầu tư nhà máy nhiệt điện than thực hiện nghiêm các nội dung, nhiệm vụ được giao tại Chỉ thị số 29/CT-TTg ngày 02 tháng 12 năm 2020 của Thủ tướng Chính phủ về việc tiếp tục tăng cường công tác quản lý nhà nước đối với hoạt động sản xuất, kinh doanh than và cung cấp than cho sản xuất điện và các văn bản chỉ đạo của Bộ Công Thương có liên quan.

8. Vụ Tiết kiệm năng lượng và Phát triển bền vững có trách nhiệm:

a) Chủ trì, phối hợp với các cơ quan, đơn vị liên quan tiếp tục triển khai thực hiện các nhiệm vụ của Bộ Công Thương được giao tại Chỉ thị số 20/CT-TTg ngày 08 tháng 6 năm 2023 của Thủ tướng Chính phủ về việc tăng cường tiết kiệm điện giai đoạn 2023-2025 và các năm tiếp theo;

b) Tăng cường, đẩy mạnh và phối hợp chặt chẽ với Sở Công Thương các tỉnh, thành phố trực thuộc trung ương để thực hiện Chương trình quốc gia về sử dụng năng lượng tiết kiệm và hiệu quả, các chương trình, dự án tiết kiệm năng

lượng, tiết kiệm điện trên phạm vi cả nước để góp phần bảo đảm cung cấp điện trong năm 2025.

9. Cục Điện lực và Năng lượng tái tạo có trách nhiệm:

a) Theo dõi, giám sát chặt chẽ nghĩa vụ tuân thủ các điều khoản/cam kết của các đơn vị có liên quan trong các Hợp đồng/Thỏa thuận thương mại của các Dự án nhà máy điện được đầu tư theo hình thức BOT; xử lý theo thẩm quyền và báo cáo ngay Cấp có thẩm quyền các vấn đề phát sinh, tuyệt đối không để phát sinh các nghĩa vụ pháp lý và tái chính bất lợi cho phía Việt Nam;

b) Theo dõi, giám sát và kịp thời giải quyết theo thẩm quyền hoặc đề xuất phương án giải quyết vướng mắc trong thực hiện đầu tư, xây dựng các dự án nguồn điện, lưới điện, bảo đảm tiến độ đưa vào vận hành ổn định các nguồn điện, lưới điện truyền tải góp phần bảo đảm cung cấp điện cho hệ thống điện quốc gia năm 2024 và các năm sau;

c) Cập nhật, rà soát và đôn đốc các dự án nguồn - lưới điện, đặc biệt là công trình thủy điện Hòa Bình mở rộng, các dự án nhiệt điện Nhơn Trạch 3&4, BOT Vũng Áng 2 và các công trình đường dây nhập khẩu điện với Lào và Trung Quốc và các dự án nguồn điện dự kiến vào vận hành trong năm 2025, bảo đảm vận hành đáp ứng tiến độ theo quy hoạch được duyệt, góp phần bảo đảm cung cấp điện cho hệ thống điện quốc gia năm 2025 và các năm sau.

10. Văn phòng Ban chỉ đạo Nhà nước các chương trình, công trình, dự án quan trọng quốc gia, trọng điểm ngành năng lượng có trách nhiệm phối hợp với Cục Điện lực và Năng lượng tái tạo và các đơn vị liên quan đôn đốc quyết liệt để tháo gỡ các khó khăn vướng mắc nhằm đẩy nhanh tiến độ các công trình nguồn - lưới điện mới vào vận hành, đặc biệt là công trình thủy điện Hòa Bình mở rộng, các dự án nhiệt điện Nhơn Trạch 3&4, BOT Vũng Áng 2, các công trình đường dây nhập khẩu điện với Lào và Trung Quốc, các dự án nguồn điện dự kiến vào vận hành trong năm 2025 theo cập nhật tại Công văn số 834/NSMO-PT+TTĐ của NSMO để bảo đảm cung cấp điện cho năm 2025 và các năm sau.

11. Cục Kỹ thuật an toàn và Môi trường công nghiệp có trách nhiệm:

a) Chủ trì cùng với EVN làm việc với Bộ Nông nghiệp và Phát triển nông thôn, Bộ Tài nguyên – Môi trường về vận hành các hồ chứa thủy điện, bảo đảm vận hành linh hoạt và sử dụng nước tiết kiệm, hiệu quả;

b) Thường xuyên bám sát hoạt động sản xuất điện, than, khí của các doanh nghiệp liên quan; chỉ đạo, đôn đốc các đơn vị sản xuất điện, than, khí thực hiện các giải pháp cụ thể để bảo đảm an toàn trong sản xuất, không để xảy ra các vụ tai nạn nghiêm trọng;

c) Bám sát tình hình diễn biến thủy văn và diễn biến của thời tiết để kịp thời

chỉ đạo theo thẩm quyền hoặc tham mưu cho Lãnh đạo Bộ chỉ đạo các đơn vị liên quan trong việc vận hành các hồ chứa thủy điện, bảo đảm an toàn, hiệu quả.

12. Cục Điều tiết điện lực có trách nhiệm:

a) Tổ chức kiểm tra, theo dõi, đôn đốc các đơn vị bảo đảm vận hành và cung cấp điện an toàn, ổn định và tin cậy cho hệ thống điện quốc gia, đặc biệt là các dịp Lễ, Tết và các sự kiện văn hóa - chính trị quan trọng trong năm 2025;

b) Chỉ đạo, kiểm tra, giám sát định kỳ về tình hình thực hiện kế hoạch cung cấp điện của NSMO, EVN, Tổng công ty Truyền tải điện quốc gia, các Đơn vị phát điện và các Tổng công ty Điện lực trong năm 2025, đặc biệt trong các tháng cao điểm mùa khô; Chỉ đạo, giám sát việc thực hiện các chương trình quản lý nhu cầu điện, điều chỉnh phụ tải điện để góp phần bảo đảm cung cấp điện ổn định, tin cậy cho hệ thống điện quốc gia;

c) Thường xuyên theo dõi cân đối cung cầu hệ thống điện quốc gia, báo cáo và đề xuất với Bộ Công Thương các giải pháp chỉ đạo, điều hành hoặc các phương án giải quyết cần thiết khác.

Điều 3. Chánh Văn phòng Bộ, Cục trưởng Cục Điều tiết điện lực, Tổng giám đốc Công ty TNHH MTV Vận hành hệ thống điện và thị trường điện quốc gia, Tổng giám đốc Tập đoàn Điện lực Việt Nam và Thủ trưởng các Đơn vị liên quan có trách nhiệm thi hành Quyết định này./.

Nơi nhận:

- Như Điều 3;
- Thủ tướng Chính phủ (để b/c);
- Các Phó Thủ tướng Chính phủ (để b/c);
- Văn phòng Chính phủ;
- Các Bộ: KHĐT, TC, TNMT, NN;
- Ủy ban Quản lý vốn nhà nước tại doanh nghiệp;
- Các Thủ trưởng Bộ Công Thương;
- Các Vụ: KHTC, DKT, TKNL;
- Văn phòng Ban Chỉ đạo Nhà nước các dự án ngành năng lượng;
- Các Cục: DL, ATMT, NSMO;
- Sở Công Thương các tỉnh, TP trực thuộc TW;
- Các Tập đoàn: EVN, PVN, TKV; Tổng công ty Đông Bắc;
- Chủ đầu tư các nhà máy nhiệt điện;
- Lưu: VT, ĐTĐL.



Nguyễn Hồng Diên

**BỘ CÔNG THƯƠNG
CÔNG TY VẬN HÀNH HỆ THỐNG ĐIỆN
VÀ THỊ TRƯỜNG ĐIỆN QUỐC GIA**
Số: 1161/NSMO-PT

**CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM
Độc lập - Tự do - Hạnh phúc**

Hà Nội, ngày 11 tháng 12 năm 2024

V/v thông báo kế hoạch sửa chữa năm 2025 đã
được phê duyệt NMD Hải Phòng 1&2

Kính gửi: Công ty Cổ phần Nhiệt điện Hải Phòng

Căn cứ Thông tư số 25/2016/TT-BCT ngày 30/11/2016 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định Hệ thống điện truyền tải;

Căn cứ Thông tư số 30/2019/TT-BCT ngày 18/11/2019 của Bộ trưởng Bộ Công Thương sửa đổi, bổ sung một số điều của Thông tư số 25/2016/TT-BCT;

Căn cứ Thông tư số 39/2022/TT-BCT ngày 30/12/2022 của Bộ trưởng Bộ Công Thương sửa đổi, bổ sung một số điều của Thông tư số 25/2016/TT-BCT và Thông tư số 30/2019/TT-BCT;

Căn cứ Thông tư số 21/2024/TT-BCT ngày 10/10/2024 của Bộ Công Thương về việc Quy định vận hành Thị trường bán buôn điện cạnh tranh;

Căn cứ Quy trình lập kế hoạch bảo dưỡng sửa chữa thiết bị trong hệ thống điện truyền tải ban hành kèm theo quyết định số 86/QĐ-ĐTĐL ngày 09 tháng 09 năm 2020 của Cục trưởng Cục Điều tiết Điện lực;

Căn cứ Công văn số 834/NSMO-PT+TTĐ ngày 15/11/2024 của Công ty Vận hành hệ thống điện và thị trường điện quốc gia về việc báo cáo cập nhật kế hoạch vận hành hệ thống điện quốc gia năm 2025 có xét đến năm 2026;

Căn cứ Quyết định số 3047/QĐ-BCT ngày 15/11/2024 của Bộ Công Thương về việc Phê duyệt Kế hoạch cung cấp điện và vận hành hệ thống điện quốc gia năm 2025;

Lịch sửa chữa hiệu chỉnh dự kiến của các đơn vị phát điện năm 2025 đã được Công ty Vận hành hệ thống điện và thị trường điện quốc gia báo cáo Cục Điều tiết Điện lực qua công văn số 834/NSMO-PT+TTĐ ngày 15/11/2024. Trên cơ sở kế hoạch cung cấp điện và vận hành hệ thống điện năm 2025 đã được Bộ Công Thương phê duyệt, Công ty Vận hành hệ thống điện và thị trường điện quốc gia thông báo tới quý Công ty kế hoạch sửa chữa năm 2025 như tại Phụ lục đính kèm.

Đầu mối liên lạc: Ô. Hoàng Anh Tuấn. Tel: 0983.217.261; Email: tuanha@nsmo.vn.

Trân trọng.

(Đính kèm phụ lục: Kế hoạch sửa chữa các tổ máy năm 2025) ./.

Nơi nhận:

- Như trên;
- ERAV;
- Chủ tịch HĐQTV (để b/c);
- Q. TGD Nguyễn Đức Ninh (để b/c);
- Lưu: VT, PT.



Phụ lục: Kế hoạch sửa chữa các tổ máy năm 2025
(Đính kèm CV số /NSMO-PT ngày tháng 12 năm 2024)

Nhà máy	Tổ máy	Công việc	Phê duyệt		
			Bắt đầu	Kết thúc	Số ngày
HẢI PHÒNG I	S1	Tiểu tu	17-1	26-1	10
	S1	Trung tu	6-11	5-12	30
	S2	Tiểu tu	3-1	12-1	10
	S2	Tiểu tu	6-12	15-12	10
HẢI PHÒNG II	S3	Tiểu tu	7-2	16-2	10
	S3	Đại tu	7-9	5-11	60
	S4	Tiểu tu	19-2	28-2	10
	S4	Tiểu tu	28-8	6-9	10

V/v lập kế hoạch năm 2025

Kính gửi:

- Các đơn vị hạch toán phụ thuộc;
- Công ty TNHH MTV Thủy điện Trung Sơn;
- Người đại diện phần vốn của EVNGENCO2
tại các công ty cổ phần (sau đây gọi chung là các đơn vị).

Căn cứ theo Quy chế về công tác sản xuất kinh doanh điện trong Tập đoàn Điện lực Quốc gia Việt Nam đã được ban hành kèm theo Quyết định số 05/QĐ-EVN ngày 26/02/2022;

Căn cứ theo Quy chế về công tác kế hoạch trong Tổng công ty Phát điện 2 - CTCP đã được ban hành kèm theo Quyết định số 26/QĐ-HĐQT ngày 02/8/2021;

Để triển khai công tác lập kế hoạch năm 2025 theo quy định, Tổng công ty yêu cầu các đơn vị thực hiện các nội dung sau:

1. Nghiên cứu các quy định về công tác lập kế hoạch theo các Quy chế nêu trên để triển khai lập kế hoạch năm 2025, đảm bảo yêu cầu về tiến độ, chất lượng. Trong đó yêu cầu các đơn vị rà soát, đánh giá kỹ lưỡng tính cần thiết và đầy đủ của các hạng mục đưa vào kế hoạch năm để đảm bảo vận hành an toàn, ổn định, tin cậy và đảm bảo hiệu quả sản xuất kinh doanh của đơn vị cũng như cân đối tài chính của Công ty mẹ, tránh các trường hợp phải trình bổ sung kế hoạch.

2. Các đơn vị chịu trách nhiệm rà soát, đánh giá tính chất hạng mục (tài sản cố định, chi phí SXKD, SCL có tính chất nâng cấp...) trên cơ sở các hồ sơ pháp lý liên quan để đề xuất ghi nhận vào các kế hoạch thành phần phù hợp.

3. Rà soát, biên chế đầy đủ hồ sơ pháp lý của các nội dung công việc đề xuất thực hiện trong kế hoạch SXKD khi trình về Tổng công ty. Nếu thiếu hồ sơ, Tổng công ty sẽ không xem xét và các đơn vị tự chịu trách nhiệm về việc này.

Tổng công ty yêu cầu các đơn vị khẩn trương thực hiện và trình kế hoạch năm 2025 về Tổng công ty *trước ngày 20/9/2024*./.

Nơi nhận:

- Như trên;
- HĐQT (để b/c);
- Ban KTSX; QLĐT XD; TCKT;
- Lưu: VT, KH.

**KT.TỔNG GIÁM ĐỐC
PHÓ TỔNG GIÁM ĐỐC**



Trần Văn Dư

**CÔNG TY CỔ PHẦN
NHIỆT ĐIỆN HẢI PHÒNG**

Số: 6321/NĐHP-HĐQT

V/v lập kế hoạch năm 2025

**CỘNG HOÀ XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM
Độc lập - Tự do - Hạnh phúc**

Hải Phòng, ngày 30 tháng 8 năm 2024

Kính gửi: Ông Tổng Giám đốc Công ty Cổ phần Nhiệt điện Hải Phòng

Tổng Công ty Phát điện 2 đã có văn bản số 3469/EVNGENCO2-KH ngày 29/8/2024 về việc lập kế hoạch năm 2025. Trên cơ sở Quy chế về công tác sản xuất kinh doanh điện trong Tập đoàn Điện lực Quốc gia Việt Nam đã được ban hành kèm theo Quyết định số 05/QĐ-EVN ngày 26/02/2022; Quy chế về công tác kế hoạch trong Tổng Công ty Phát điện 2 - CTCP đã được ban hành kèm theo Quyết định số 26/QĐ-HĐQT ngày 02/8/2021, Hội đồng quản trị yêu cầu Tổng Giám đốc Công ty thực hiện các nội dung sau:

1. Nghiên cứu các quy định về công tác lập kế hoạch theo các Quy chế nêu trên để triển khai lập kế hoạch năm 2025, đảm bảo yêu cầu về tiến độ, chất lượng. Trong đó yêu cầu thực hiện rà soát, đánh giá kỹ lưỡng tính cần thiết và đầy đủ của các hạng mục đưa vào kế hoạch năm để đảm bảo vận hành an toàn, ổn định, tin cậy và đảm bảo hiệu quả sản xuất kinh doanh của Công ty cũng như cân đối tài chính của Công ty mẹ, tránh các trường hợp phải trình bổ sung kế hoạch.

2. Chịu trách nhiệm rà soát, đánh giá tính chất hạng mục (tài sản cố định, chi phí SXKD, SCL có tính chất nâng cấp...) trên cơ sở các hồ sơ pháp lý liên quan để đề xuất ghi nhận vào các kế hoạch thành phần phù hợp.

3. Rà soát, biên chế đầy đủ hồ sơ pháp lý của các nội dung công việc đề xuất thực hiện trong kế hoạch SXKD khi trình về Tổng Công ty. Nếu thiếu hồ sơ, Tổng Công ty sẽ không xem xét và Công ty tự chịu trách nhiệm về việc này.

Yêu cầu Tổng Giám đốc Công ty khẩn trương thực hiện và trình kế hoạch năm 2025 về Tổng Công ty trước ngày 20/9/2024./.

Tài liệu kèm theo:

- Văn bản 3469/EVNGENCO2-KH ngày 29/8/2024.

Nơi nhận:

- Như trên;
- TV.HĐQT;
- Bộ phận đầu mối công tác KSTT;
- Lưu: VT, HĐQT.

**TM. HỘI ĐỒNG QUẢN TRỊ
CHỦ TỊCH**



Tạ Công Hoan

PROPOSAL

Re: Approval of the 2025 Capital Construction Plan

To: The General Meeting of Shareholders

Based on the implementation results of the capital construction investment plan in 2024, the Board of Directors of Hai Phong Thermal Power Joint Stock Company respectfully submits to the General Meeting of Shareholders the Company's 2025 Capital Construction Plan with the following contents:

I. Implementation Results in 2024

In 2024, the Company implemented capital construction plan related to the disbursement for two projects: the Flue Gas Project and the Hai Phong 2 Administration Building Project, specifically:

✓ Regarding the Flue Gas Project: On January 02, 2025, the Department of Industry and Trade issued Official Letter No. 10/SCT-NL to the Company, notifying the appraisal results of the BCNCKT for the Project to Upgrade the Flue Gas Treatment System of Hai Phong Thermal Power Plants 1 & 2.

✓ Regarding the Hai Phong 2 Administration Building Project: The Company is awaiting instructions from the Corporation as per Official Letter No. 7226/NDHP-NDDPV dated October 18, 2023, regarding the request to adjust the investment policy.

Unit: billion VND

No.	Item	Disbursement Plan 2024	Actual 2024	% Completion
1	Hai Phong 2 Administration Building Project	0	0	0%
2	Flue Gas Project	2.87	2.323	81%
Total		2.87	2.323	81%

II. Capital Construction Plan for 2025

1. Main Objectives for 2025:

a) Flue Gas Project:

- The Company has issued a Decision approving the NCKT Report of the Project.
- Plan to select and sign contracts with consulting units (for preparation and appraisal of EPC bidding documents and EPC construction supervision) in Q4 of 2025.

- Planned disbursement: 563,951,900 VND.
- b) Administration Building Project:
 - The Company has obtained approval for the project investment policy.
 - Planned disbursement: 0 VND.
- c) Project for Restoring Capacity and Efficiency of Hai Phong Thermal Power Plants 1 & 2:
 - Signing of two consulting contracts: preparation and appraisal of the BCNCKT for the Project;
 - The Company has issued a Decision approving the Project's BCNCKT.
 - Planned disbursement: 614,717,948 VND.
- d) Upgrading the Telecommunication Transmission Infrastructure for Production Monitoring and Operation.
 - To match the project implementation schedule, the Company plans to disburse 50% of the total approved investment (based on the BCNCKT), equivalent to 4,836,283,933 VND.
 - Planned disbursement: 2,416,472,000 VND.

2. Capital Requirements:

The total planned disbursement for 2025 is approximately 3.6 billion VND, specifically:

Unit: VND

No.	Item	Amount (VND)
1	Capital for Administration Building Project	0
2	Capital for Flue Gas Project	563,951,900
3	Capital for Project to Restore Capacity and Efficiency of Units 1&2	614,717,948
4	Upgrading the Telecommunication Transmission Infrastructure for Production Monitoring and Operation within the Company	2,416,472,000
	Total	3,595,141,848

(Detailed breakdown as per the attached appendix)

Respectfully submitted to the General Meeting of Shareholders for consideration and approval./.

Recipients:

- As above (hard copy);
- Company's Board of Directors;
- General Director (for direction);
- Archives: Office.

ON BEHALF OF THE BOARD OF
DIRECTORS
CHAIRMAN



Ta Cong Hoan

**Appendix: 2025 Capital Construction Disbursement Plan
Hai Phong Thermal Power Joint Stock Company**

Funding Source: Owner's equity

Unit: VND

No.	Project Category	2025 Plan
I	Project for Upgrading Flue Gas Treatment System	563,951,900
1	Preparation of the adjusted investment project report	429,254,300
2	Appraisal of the adjusted investment project report	134,697,600
II	Administration Building Project	0
III	Project for Restoring Capacity and Efficiency of Hai Phong Thermal Power Plants 1 & 2	614,717,948
1	Preparation of BCNCKT	473,117,636
2	Appraisal of BCNCKT	141,600,312
IV	Project for Upgrading the Telecommunication Transmission Infrastructure for Production Monitoring and Operation within the Company	2,416,472,000
Total Estimated Disbursement		3,595,141,848

PROPOSAL
Regarding 2024 Profit Distribution

To: The General Meeting of Shareholders of Hai Phong Thermal Power Joint Stock Company

Pursuant to the Law on Enterprises No. 59/2020/QH14 dated June 17, 2020;
Pursuant to the Charter on Organization and Operation of Hai Phong Thermal Power Joint Stock Company;

Pursuant to the agenda of the 2025 Annual General Meeting of Shareholders;
The Board of Directors respectfully submits to the General Meeting of Shareholders for approval the 2024 profit distribution plan as follows:

1. Profit distribution for 2024 is as follows:

Unit: VND

No	ITEM	PROFIT DISTRIBUTION PLAN FOR 2024
I	Total distributable profit sources	266,149,197,495
1	Profit after Corporate Income Tax (CIT) in 2024	258,938,414,167
2	Retained earnings from previous years	7,210,783,328
II	Dividend payment and fund appropriation plan	266,149,197,495
1	Appropriation to Development Investment Fund	30,772,898,310
2	Appropriation to Welfare Fund	17,442,725,754
3	Appropriation to Bonus Fund	17,442,725,754
4	Appropriation to Management Bonus Fund	490,847,677
5	Dividend payment (amount and percentage): 4.0%, of which:	200,000,000,000
5.1	<i>Dividend already advanced in 2024 (3.0%)</i>	<i>150,000,000,000</i>
5.2	<i>Remaining dividend to be paid in 2025 (1.0%)</i>	<i>50,000,000,000</i>
III	Remaining profit (III = I - II)	-

- Regarding the additional allocation to the Development Investment Fund: An additional 30,772,898,310 VND is proposed for the Development Investment Fund to finance upcoming investment projects. It is expected that approximately 721.5 billion VND will be needed to upgrade the exhaust gas treatment system. As of 31/12/2024, the fund balance is 354.6 billion VND; thus, an additional 366.9 billion VND is needed (figures based on the latest feasibility report by the Energy Institute contractor).

- Remaining profit after fund allocations: 200,000,000,000 VND:

+The Company proposes to pay a cash dividend of 4% of charter capital, totaling 200,000,000,000 VND, including:

- A 3% advance dividend (150 billion VND) approved under Resolution No. 8735/NQ-NĐHP dated 29/11/2024. Record date: 30/12/2024; Payment date: 31/03/2025.
 - Remaining dividend to be paid in 2025: 1.0% of charter capital, equivalent to 50 billion VND.
- + Remaining profit: 0 VND.

2. Regarding the procedure to finalize the list of shareholders for the 1.0% dividend payment (50 billion VND): Request the General Meeting of Shareholders to authorize the Board of Directors to execute.

Respectfully submitted to the General Meeting of Shareholders for approval./.

Recipients:

- As above;
- Archive: VT, HĐQT.

ON BEHALF OF THE BOARD OF DIRECTORS
Chairman



Ta Cong Hoan

Hai Phong, April 17, 2025

PROPOSAL

**Re: Selection of the Audit Firm for the 2025 Financial Statements
Hai Phong Thermal Power Joint Stock Company**

To: The General Meeting of Shareholders of Hai Phong Thermal Power Joint Stock Company

Pursuant to the Law on Enterprises No. 59/2020/QH14 dated June 17, 2020, issued by the National Assembly of the Socialist Republic of Vietnam;

Pursuant to the Law on Securities and its guiding documents;

Pursuant to the Charter on the organization and operation of Hai Phong Thermal Power Joint Stock Company;

In order to ensure transparency and openness in the Company's governance and the preparation of financial statements ("FS"), the Supervisory Board respectfully submits to the 2025 Annual General Meeting of Shareholders ("GMS") the proposed plan for selecting an independent auditing firm to audit the Company's FS. The selected firm must ensure the quality and timeliness of the audit report and the annual/semi-annual review reports for information disclosure, as follows:

1. Approve the list of auditing firms for the 2025 financial statements of the Company, which includes independent auditing firms from the list of audit organizations approved to audit public interest entities in 2025.

2. Authorize the Board of Directors of the Company to carry out the procedures for selecting the auditing firm for the 2025 financial statements in accordance with the provisions of law.

The Supervisory Board of Hai Phong Thermal Power Joint Stock Company respectfully submits this proposal to the 2025 Annual General Meeting of Shareholders for consideration and approval.

Respectfully submitted./.

Recipients:

- As above;
- Board of Directors;
- Board of Management;
- Archives: Office, Supervisory Board, Secretariat Team.

**ON BEHALF OF THE SUPERVISORY
BOARD**

HEAD OF THE BOARD

Phạm Thi Dung

PROPOSAL

Re: Approval of remuneration and salary for members of the Board of Directors and Supervisory Board in 2024 and the salary and remuneration plan for 2025

To: The General Meeting of Shareholders of Hai Phong Thermal Power Joint Stock Company

Pursuant to the Charter on the organization and operation of Hai Phong Thermal Power Joint Stock Company.

Pursuant to Resolution No. 4384/NQ-NDHP dated June 5, 2025, of the Board of Directors of Hai Phong Thermal Power Joint Stock Company regarding the approval of matters to be submitted to the 2025 Annual General Meeting of Shareholders. The Board of Directors respectfully submits to the General Meeting of Shareholders for approval of the remuneration and salary for members of the Board of Directors and the Supervisory Board in 2024, and the proposed remuneration and salary for 2025 as follows:

1. Actual Salary and Remuneration in 2024 for Members of the Board of Directors and the Supervisory Board

Based on the Resolution of the General Meeting of Shareholders and the business performance results in 2024, Hai Phong Thermal Power Joint Stock Company has proceeded with the payment of salaries and remuneration to members of the Board of Directors and the Supervisory Board as follows:

No.	Position	Average number of persons	Actual salary/remuneration amount (VND)	Salary/Remuneration Fund (VND)
1	Board of Directors	5.84		1,246,845,000
a	Chairperson of the Board of Directors	1	35,104,000	421,248,000
b	Full-time Member of the Board of Directors	1.67	29,904,000	598,080,000
c	Concurrent member of	3.17	5,981,000	227,517,000

No.	Position	Average number of persons	Actual salary/remuneration amount (VND)	Salary/Remuneration Fund (VND)
	the Board of Directors			
2	Supervisory Board	5		948,612,000
a	Head of the Supervisory Board	1	31,204,000	374,448,000
b	Full-time Member of the Supervisory Board	1	29,904,000	358,848,000
c	Concurrent members of the Supervisory Board	3	5,981,000	215,316,000
3	Total			2,195,457,000

(Note: One full-time member of the Board of Directors retired and started receiving benefits from September 1, 2024; one part-time member of the Board of Directors was elected as of October 31, 2024).

Thus, the total amount of salary and remuneration for members of the Board of Directors and the Supervisory Board in 2024 is: 2,195,457,000 VND.

2. Projected salary and remuneration plan for members of the Board of Directors and the Supervisory Board in 2025.

The company develops the salary and remuneration plan in accordance with Decree No. 44/2025/ND-CP dated February 28, 2025, of the Government regulating the management of labor, salaries, remuneration, and bonuses in state-owned enterprises, as follows:

a) For full-time members of the Board of Directors and the Supervisory Board:

– The basic salary is determined based on the Company's criteria, which include: owner's equity of 5,000 billion VND, planned revenue of 10,949 billion VND, and planned profit of 278 billion VND. These criteria correspond to Level 2 of Group II (electricity production sector) according to the provisions of Decree 44/ND-CP. Therefore, the basic salary levels for full-time members of the BOD and SB are as follows:

+ Basic salary of the Chairperson of the Board of Directors: 42,000,000 VND/month

+ Basic salary of the Head of the Supervisory Board: 35,000,000 VND/month

+ Basic salary of full-time members of the Board of Directors and Supervisory Board: 34,000,000 VND/month

– The Company’s planned profit for 2025 is 278 billion VND, higher than the actual profit of 272 billion VND in 2024. Therefore, according to Decree 44/ND-CP, the planned salary for 2025 is determined to be a maximum of twice the basic salary.

b) For part-time members of the Board of Directors and the Supervisory Board:

– Remuneration is calculated based on actual working time and assigned duties, ensuring it does not exceed 20% of the salary of full-time members.

No.	Position	Average Number of Persons	Planned Salary/Remuneration Amount (VND)	Salary/Remuneration Fund (VND)
1	Board of Directors	6.67		2,640,000,000
a	Chairperson of the Board of Directors	1	84,000,000	1,008,000,000
c	Full-time Member of the Board of Directors	1	68,000,000	816,000,000
d	Concurrent member of the Board of Directors	5	13,600,000	816,000,000
2	Supervisory Board	5		1,774,048,000
a	Head of the Supervisory Board	1	70,000,000	840,000,000
b	Full-time Member of the Supervisory Board	0.43	68,000,000	351,560,000
c	Concurrent Member of the Supervisory Board	3.57	13,600,000	582,488,000
3	Total			4,414,048,000

(Note: One member has ceased to hold the position of full-time member of the Supervisory Board; one member is expected to be elected as a part-time member of the Supervisory Board.)

Thus, the total planned amount of salaries and remuneration for members of the Board of Directors and the Supervisory Board in 2025 is 4,414,048,000 VND.

The Board of Directors of Hai Phong Thermal Power Joint Stock Company respectfully submits this for consideration and approval by the General Meeting of Shareholders./.

Recipients:

- As above;
- Board of Directors, Supervisory Board;
- Archive: Office, HCLD.

**ON BEHALF OF THE BOARD OF
DIRECTORS
CHAIRPERSON**



Ta Cong Hoan

PROPOSAL

Regarding the dismissal and additional election of members to the Supervisory Board

To: The General Meeting of Shareholders of Hai Phong Thermal Power JSC

Pursuant to:

- The Law on Enterprises and its guiding documents;
- The Charter of Organization and Operation of Hai Phong Thermal Power JSC;
- Resolution No. 4384/NQ-NDHP dated June 5, 2025, of the Board of Directors of Hai Phong Thermal Power JSC, approving the content presented at the 2025 Annual General Meeting of Shareholders.

The Board of Directors of Hai Phong Thermal Power JSC respectfully submits to the General Meeting of Shareholders for approval the dismissal and additional election of members to the Supervisory Board at the 2025 Annual General Meeting of Shareholders as follows:

• **Dismissal:** Mr. Vu Quang Huy, Specialist in the Internal Audit and Financial Supervision Department of EVNGENCO2, from the position of Member of the Supervisory Board.

• **Additional Election:** Ms. Nguyen Thi Huynh Hoa, Specialist in the Internal Audit and Financial Supervision Department of EVNGENCO2, to the position of Member of the Supervisory Board of Hai Phong Thermal Power Joint Stock Company (for a term of 5 years), under a non-specialized working regime.

(The candidate's profile is attached.)

The Board of Directors of Hai Phong Thermal Power JSC respectfully submits this proposal for consideration and decision by the General Meeting of Shareholders.

Sincerely./.

**ON BEHALF OF BOARD OF DIRECTORS
CHAIRMAN**

Recipients:

- As above;
- Board of Directors;
- Supervisory Board;
- Units within the Company;
- File: VT, HCLĐ.



Ta Cong Hoan

**TẬP ĐOÀN ĐIỆN LỰC VIỆT NAM
TỔNG CÔNG TY PHÁT ĐIỆN 2**

**CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM
Độc lập - Tự do - Hạnh phúc**

Số: 1732/EVNGENCO2-TCNS+TH

Cần Thơ, ngày 06 tháng 5 năm 2025

V/v kiện toàn nhân sự Kiểm soát viên
tại CTCP Nhiệt điện Hải Phòng

Kính gửi: Người đại diện phần vốn của EVNGENCO2
tại Công ty Cổ phần Nhiệt điện Hải Phòng

Căn cứ Nghị quyết số 185/NQ-HĐQT ngày 23/4/2025 của Hội đồng quản trị Tổng công ty Phát điện 2 (EVNGENCO2) về việc thông qua cơ cấu nhân sự tham gia Ban Kiểm soát tại các công ty con của EVNGENCO2 và Kiểm soát viên tại Công ty TNHH MTV Thủy điện Trung Sơn.

EVNGENCO2 đã ban hành các Quyết định về việc kiện toàn nhân sự giữ chức danh Kiểm soát viên Công ty Cổ phần Nhiệt điện Hải Phòng (HND) tại Đại hội đồng cổ đông gần nhất của Công ty.

EVNGENCO2 giao Người đại diện phần vốn của EVNGENCO2 tại HND thực hiện việc chi trả chế độ cho Kiểm soát viên HND theo quy định và chuẩn bị các thủ tục, điều kiện tổ chức Đại hội đồng cổ đông để miễn nhiệm/ bầu thay thế Kiểm soát viên theo quy định, báo cáo EVNGENCO2 kết quả thực hiện./.

Nơi nhận:

- Như trên;
- HĐQT (để b/c);
- TGD (để biết);
- Ban TH, KTGS, PC;
- Lưu: VT, TH, TCNS.

**TM. HỘI ĐỒNG QUẢN TRỊ
CHỦ TỊCH**



Trần Phú Thái

Số: 63/QĐ-HĐQT

Cần Thơ, ngày 06 tháng 5 năm 2025

QUYẾT ĐỊNH
Về việc thôi đề cử nhân sự giữ chức danh Kiểm soát viên
tại Công ty Cổ phần Nhiệt điện Hải Phòng

HỘI ĐỒNG QUẢN TRỊ TỔNG CÔNG TY PHÁT ĐIỆN 2 - CTCP

Căn cứ Luật Doanh nghiệp số 59/2020/QH14 ngày 17/6/2020;

Căn cứ Điều lệ tổ chức và hoạt động Tổng công ty Phát điện 2 - Công ty cổ phần (EVNGENCO2);

Căn cứ Nghị quyết số 185/NQ-HĐQT ngày 23/4/2025 của Hội đồng quản trị EVNGENCO2 về việc thông qua cơ cấu nhân sự tham gia Ban Kiểm soát tại các công ty con của EVNGENCO2 và Kiểm soát viên tại Công ty TNHH MTV Thủy điện Trung Sơn.

QUYẾT ĐỊNH:

Điều 1. Thôi đề cử nhân sự giữ chức danh Kiểm soát viên tại Công ty Cổ phần Nhiệt điện Hải Phòng (HND) đối với ông Vũ Quang Huy, Chuyên viên Ban Kiểm toán nội bộ và Giám sát tài chính EVNGENCO2, tại Đại hội đồng cổ đông gần nhất của Công ty.

Điều 2. Quyết định có hiệu lực kể từ ngày ký, ông Vũ Quang Huy có trách nhiệm hoàn tất các nghĩa vụ, thủ tục theo Điều lệ công ty và quy định của pháp luật có liên quan để chấm dứt nhiệm vụ tại HND.

Điều 3. Kế toán trưởng, Chánh Văn phòng, Trưởng các Ban có liên quan, Người đại diện phần vốn của EVNGENCO2 tại HND và cá nhân có tên tại Điều 1 căn cứ Quyết định thi hành./.

Nơi nhận:

- Như Điều 3;
- HĐQT (để b/c);
- Ban TGD (để biết);
- Các Ban: TH, KTGS, PC (để p/h);
- C/ty CP NĐ Hải Phòng;
- Lưu: VT, TH, TCNS.

TM. HỘI ĐỒNG QUẢN TRỊ
CHỦ TỊCH



Trần Phú Thái

Số: 64/QĐ-HĐQT

Cần Thơ, ngày 06 tháng 5 năm 2025

QUYẾT ĐỊNH

Về việc đề cử nhân sự ứng cử chức danh Kiểm soát viên
tại Công ty Cổ phần Nhiệt điện Hải Phòng

HỘI ĐỒNG QUẢN TRỊ TỔNG CÔNG TY PHÁT ĐIỆN 2 - CTCP

Căn cứ Luật Doanh nghiệp số 59/2020/QH14 ngày 17/6/2020;

Căn cứ Điều lệ tổ chức và hoạt động Tổng công ty Phát điện 2 - Công ty cổ phần (EVNGENCO2);

Căn cứ Nghị quyết số 185/NQ-HĐQT ngày 23/4/2025 của Hội đồng quản trị EVNGENCO2 về việc thông qua cơ cấu nhân sự tham gia Ban Kiểm soát tại các công ty con của EVNGENCO2 và Kiểm soát viên tại Công ty TNHH MTV Thủy điện Trung Sơn.

QUYẾT ĐỊNH:

Điều 1. Đề cử bà Nguyễn Thị Huỳnh Hoa, Chuyên viên Ban Kiểm toán nội bộ và Giám sát tài chính EVNGENCO2 tham gia ứng cử chức danh Kiểm soát viên Công ty Cổ phần Nhiệt điện Hải Phòng (nhiệm kỳ 05 năm) tại Đại hội đồng cổ đông gần nhất của Công ty, làm việc theo chế độ không chuyên trách.

Điều 2. Quyết định có hiệu lực kể từ ngày ký, bà Nguyễn Thị Huỳnh Hoa có trách nhiệm thực hiện quyền và nghĩa vụ theo Điều lệ công ty, các quy định của pháp luật có liên quan, quy định của Tập đoàn Điện lực Việt Nam và EVNGENCO2.

Điều 3. Kế toán trưởng, Chánh Văn phòng, Trưởng các Ban có liên quan, Người đại diện phần vốn của EVNGENCO2 tại Công ty Cổ phần Nhiệt điện Hải Phòng và cá nhân có tên tại Điều 1 căn cứ Quyết định thi hành./.

Nơi nhận:

- Như Điều 3;
- HĐQT (để b/c);
- Ban TGD (để biết);
- Các Ban: TH, KTGS, PC (để p/h);
- C/ty CP NĐ Hải Phòng;
- Lưu: VT, TH, TCNS.

**TM. HỘI ĐỒNG QUẢN TRỊ
CHỦ TỊCH**



Trần Phú Thái

CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM
Độc lập - Tự do - Hạnh phúc



SƠ YẾU LÝ LỊCH ỨNG VIÊN
THÀNH VIÊN BAN KIỂM SOÁT
CÔNG TY CỔ PHẦN NHIỆT ĐIỆN HẢI PHÒNG
NHIỆM KỲ 2023-2028

1. Họ và tên: NGUYỄN THỊ HUỲNH HOA
2. Sinh ngày: 02/06/1975.....
3. Số CMND/CCCD: 092175001873, cấp ngày 12/09/2022 tại Cục Cảnh sát Tp
Cần Thơ
4. Quốc tịch: Việt Nam
5. Quê quán: Xã Tân Hào, Huyện Giồng Trôm, Tỉnh Bến Tre
6. Địa chỉ thường trú: 30A/13B Khu vực V, phường Bình Thủy, quận Bình Thủy,
Tp Cần Thơ
7. Chỗ ở hiện nay: 30A/13B Khu vực V, phường Bình Thủy, quận Bình Thủy,
Tp Cần Thơ
8. Điện thoại: 0971126788
9. Trình độ văn hóa: 12/12
10. Trình độ chuyên môn: Thạc sĩ Tài chính – Ngân hàng
11. Quá trình công tác:

Từ tháng, năm đến tháng, năm	Chức danh, chức vụ, đơn vị công tác (đảng, chính quyền, đoàn thể, tổ chức xã hội), kể cả thời gian được đào tạo, bồi dưỡng về chuyên môn, nghiệp vụ,.....
Từ tháng 09/1998 đến tháng 05/2005	Làm việc tại phòng kế toán – Nhà máy Nhiệt điện Trà Nóc (nay đổi tên là Công ty Nhiệt điện Cần Thơ)
Từ tháng 05/2005 đến năm 2013	Làm việc tại phòng kế toán Công ty Nhiệt điện Cần Thơ
Từ năm 2016 đến 30/09/2021	Làm việc ban TCKT – Tổng công ty Phát điện 2 (tiền thân là Công ty Nhiệt điện Cần Thơ)
Từ tháng 10/2021 đến 28/02/2023	Làm việc tại Ban Tổng hợp – Tổng công ty Phát điện 2
Từ tháng 03/2023- đến nay	Làm việc tại Ban Kiểm toán nội bộ và giám sát tài chính – Tổng công ty Phát điện 2

12. Chức vụ đang nắm giữ tại Công ty Cổ phần Nhiệt điện Hải Phòng: Không.
13. Các chức vụ hiện đang nắm giữ tại các tổ chức khác:

Chuyên viên Ban Kiểm toán nội bộ và Giám sát tài chính – Tổng công ty Phát điện 2 - CTCP

14. Số cổ phần được ủy quyền đại diện sở hữu tại Công ty Cổ phần Nhiệt điện Hải Phòng: ...0... cổ phần, chiếm0...% vốn điều lệ Công ty.
15. Số cổ phần cá nhân sở hữu tại Công ty Cổ phần Nhiệt điện Hải Phòng:0... cổ phần, chiếm0,.....% vốn Điều lệ Công ty.
16. Những người liên quan có nắm giữ cổ phần của Công ty Cổ phần Nhiệt điện Hải Phòng (nếu có): Không.
17. Các lợi ích có liên quan tới Công ty Cổ phần Nhiệt điện Hải Phòng (nếu có): Không
18. Họ và tên của Cổ đông hoặc nhóm Cổ đông đề cử ứng cử viên (nếu có): Không
19. Quan hệ thân nhân:

Họ tên	Năm sinh	Số CMND/CCCD/ Hộ chiếu, ngày cấp, nơi cấp	Nơi đăng ký hộ khẩu thường trú	Nghề nghiệp	Chức vụ
Cha: Nguyễn Văn Biển	1941	Mất năm 2004			
Mẹ: Lê Thị Rí	1939	Mất năm 2016			
Chồng: Dương Quốc Vinh	1974	082074000184	Phường Bình Thủy; Quận Bình Thủy; Tp Cần Thơ	Kỹ sư Điện – Công ty Nhiệt điện Cần Thơ	Tổ trưởng tổ thí nghiệm điện
Con trai: Dương Kiến Quốc	2003	092203000503	Phường Bình Thủy; Quận Bình Thủy; Tp Cần Thơ	Sinh viên năm 4	
Con gái: Dương Hải Phương	2009	092309009430	Phường Bình Thủy; Quận Bình Thủy; Tp Cần Thơ	Học sinh lớp 10	
Chị ruột: Nguyễn Thị Bích Thủy	1964	070164005887	Phường Bình Thủy; Quận Bình Thủy; Tp Cần Thơ	Nghỉ hưu năm 2018	
Anh ruột: Nguyễn Quang Minh	1966	092066001138	Phường Bình Thủy; Quận Bình Thủy; Tp Cần Thơ	Nhân viên vận hành Công ty nhiệt điện Cần Thơ	
Chị ruột: Nguyễn Thị Bích Liên	1968	070168000064	Phường An Thới; Quận	Nghỉ hưu năm 2024	

			Bình Thủy; Tp Cần Thơ		
--	--	--	--------------------------	--	--

Tôi cam kết chịu trách nhiệm về tính chính xác và trung thực về những nội dung như trên theo các quy định của pháp luật, Điều lệ tổ chức và hoạt động của Công ty Cổ phần Nhiệt điện Hải Phòng./.

Xác nhận của nơi cư trú/Đơn vị
đang công tác



Cần Thơ, Ngày 06 tháng 5 năm 2025

Người khai
(Ký và ghi rõ họ tên)

Nguyễn Thị Huỳnh Hoa



CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM

Độc lập – Tự do – Hạnh phúc

**BẢN CAM KẾT KHI THAM GIA THÀNH VIÊN
BAN KIỂM SOÁT CÔNG TY CỔ PHẦN NHIỆT ĐIỆN HẢI PHÒNG**

Kính gửi: Đại Hội đồng cổ đông/ Hội đồng quản trị
Công ty Cổ phần Nhiệt điện Hải Phòng

Tôi tên: Nguyễn Thị Huỳnh Hoa

Ngày sinh: 02/06/1975

Nơi sinh: Bình Thủy, Cần Thơ

Địa chỉ thường trú: 30A/13B Khu vực V, phường Bình Thủy, quận Bình Thủy,
Tp Cần Thơ

Số CMND/CCCD/Hộ chiếu: 092175001873 Ngày cấp: 12/09/2022 Tại: Cục
Cảnh sát Tp Cần Thơ

Trình độ chuyên môn: Thạc sĩ Tài chính – Ngân hàng

Căn cứ quy định của Luật Doanh nghiệp và Điều lệ Công ty, sau khi được đề
cử vào vị trí thành viên Ban Kiểm soát Công ty Cổ phần Nhiệt điện Hải Phòng;

Tôi xin cam đoan mình có đủ điều kiện để tham gia ứng cử vào vị trí thành
viên Ban Kiểm soát theo quy định của Điều lệ Công ty và Quy định về cách thức
bầu cử thành viên Ban Kiểm soát tại Đại hội cổ đông năm 2025 của Công ty Cổ
phần Nhiệt điện Hải Phòng.

Tôi cam kết chịu trách nhiệm về tính chính xác trung thực của nội dung văn
bản và hồ sơ kèm theo đồng thời cam kết tuân thủ đầy đủ theo quy định của Điều
lệ Công ty và Quy định về cách thức bầu cử thành viên Ban Kiểm soát tại Đại hội
cổ đông năm 2025 của Công ty Cổ phần Nhiệt điện Hải Phòng.

Xin trân trọng cảm ơn.

Cần Thơ, ngày 6 tháng 5 năm 2025

ỨNG CỬ VIÊN



Nguyễn Thị Huỳnh Hoa

No.: 4849/TTr-NDHP

PROPOSAL

**Regarding the Amendment of the Charter on the Organization and
Operation of Hai Phong Thermal Power Joint Stock Company**

To: The General Meeting of Shareholders 2025

Pursuant to the Law on Enterprises and its guiding documents;

Pursuant to the Charter on the Organization and Operation of Hai Phong Thermal Power Joint Stock Company;

Pursuant to Clause 4, Article 1 of Resolution No. 1669/NQ-UBTVQH15 dated June 16, 2025, of the Standing Committee of the National Assembly (effective from June 16, 2025, and implemented from July 01, 2025) on the reorganization of commune-level administrative units in Hai Phong City in 2025 (*hereinafter referred to as Resolution No. 1669*).

1. Basis for the Adjustment of the Proposal

On June 06, 2025, the Board of Directors issued Proposal No. 4445/TTr-NDHP regarding the amendment of the Charter on the Organization and Operation of Hai Phong Thermal Power Joint Stock Company, specifically:

- The previous registered headquarters address was: Doan Village, Tam Hung Commune, Thuy Nguyen District, Hai Phong City.
- It was amended to: Residential Group 6, Tam Hung Ward, Thuy Nguyen City, Hai Phong City, Vietnam.

However, pursuant to Resolution No. 1669 on the reorganization of commune-level administrative units in Hai Phong City in 2025, which will be implemented from July 01, 2025, the headquarters address of the Company shall be amended to: **Nam Trieu Ward, Hai Phong City.**

2. Recommendation

To ensure compliance with the provisions of Resolution No. 1669, the Board of Directors submits to the General Meeting of Shareholders 2025 for approval the amendment of Clause 3, Article 2 of the Charter on the Organization and Operation of the Company, whereby the registered

headquarters address of the Company shall be: *Nam Trieu Ward, Hai Phong City, Vietnam* (effective from July 01, 2025).

This Proposal replaces Proposal No. 4445/TTr-NDHP dated June 06, 2025, of the Board of Directors regarding the amendment of the Charter on the Organization and Operation of Hai Phong Thermal Power Joint Stock Company.

Respectfully submitted to the General Meeting of Shareholders 2025./

Recipients:

- As above;
- Archives: Office, HR & Labor Department.

ON BEHALF OF THE BOARD OF
DIRECTORS
CHAIRPERSON



Ta Cong Hoan



Hai Phong, April 2, 2025

**REGULATIONS ON THE ORGANIZATION OF
THE 2025 ANNUAL GENERAL MEETING OF SHAREHOLDERS OF
HAI PHONG THERMAL POWER JOINT STOCK COMPANY**

Pursuant to the Law on Enterprises and its guiding documents;

Pursuant to the Charter on the organization and operation of Hai Phong Thermal Power Joint Stock Company.

Article 1. General Provisions

1. These Regulations apply to the organization of the 2025 Annual General Meeting of Shareholders (*hereinafter referred to as the "General Meeting"*) of Hai Phong Thermal Power Joint Stock Company.
2. These Regulations specifically set out the rights and obligations of shareholders/authorized representatives attending the Meeting; the conditions and procedures for conducting the General Meeting.
3. Shareholders/authorized representatives participating in the General Meeting are responsible for complying with the provisions of these Regulations.

Article 2. Rights and obligations of ordinary shareholders or their authorized representatives attending the General Meeting:

1. Conditions for attending the General Meeting: Shareholders or authorized representatives of shareholders listed in the shareholder register on the record date are eligible to attend the meeting. Shareholders/authorized representatives have the right to attend, discuss, and vote on matters presented at the meeting; each ordinary share corresponds to one voting right.
- In case a shareholder cannot attend the General Meeting in person for personal reasons, they may authorize another person to attend and vote on their behalf at the meeting by providing a Power of Attorney (as per the prescribed form).
 - The person attending the General Meeting in person must submit the Registration Form for Attendance (if the attendee is an authorized representative, the Power of Attorney must be included) to Hai Phong Thermal Power Joint Stock Company via mail, fax, or in person; if sent by fax, the original document must be presented upon arrival at the meeting.

2. Shareholders/authorized representatives attending the meeting must bring the Meeting Invitation, ID Card/ Citizen Identity Card/Passport, and present them to the Organizing Committee of the General Meeting to receive a voting card, which indicates the number of shares entitled to vote, and a voting ballot listing all the matters to be voted on at the General Meeting.
3. The Organizing Committee will publicly announce the agenda and the reports to be presented at the General Meeting. Opinions from shareholders/authorized representatives will be discussed openly.
4. At the General Meeting, shareholders/authorized representatives will listen to the reports outlined in the agenda, discuss, and vote on each item by raising the Voting Card and marking the Voting Ballot.
5. Shareholders/authorized representatives attending the meeting must strictly comply with the meeting regulations, respect the results of the meeting, and the management of the Chairperson.
6. In case a shareholder/authorized representative arrives after the General Meeting has commenced, they must complete the registration procedures for attendance with the Organizing Committee. They shall have the right to participate and vote immediately after registration. The Chairperson is not obligated to pause the meeting for their registration, and the validity of any voting sessions conducted prior shall remain unaffected.

Article 3. Rights and obligations of the Organizing Committee, the Shareholder Eligibility Verification Committee, and the Vote Counting Committee

1. The General Meeting is convened at the decision of the Board of Directors of the Company. To carry out the tasks, the Board of Directors shall establish an Organizing Committee to perform specific duties within the authority of the Board of Directors as stipulated in the Company's Charter.
2. The Shareholder Eligibility Verification Committee is appointed by the Organizing Committee. This Shareholder Eligibility Verification Committee is responsible for receiving documents presented by attendees, verifying them, and reporting the results of the verification to the General Meeting.
In case any attendee fails to meet the eligibility requirements to attend the General Meeting, the Shareholder Eligibility Verification Committee has the right to refuse the issuance of voting cards and the distribution of meeting materials.
3. The Vote Counting Committee is nominated by the Chairperson and approved by the General Meeting through voting. The Vote Counting Committee is responsible for collecting the Voting Cards after all voting

matters have been completed, counting the votes, and preparing the vote counting minutes.

Article 4. Expressing Opinions at the General Meeting

1. Principles:

Shareholders/authorized representatives attending the General Meeting who wish to express their opinions must raise their hand to request permission to speak. Shareholders/authorized representatives will express their opinions under the direction of the Chairperson of the General Meeting.

2. Method of Expression:

Shareholders/authorized representatives should speak concisely and focus on the key issues that need to be discussed, in line with the agenda approved by the General Meeting. Shareholders/authorized representatives may submit written opinions to the Secretary of General Meeting for compilation and presentation to the Chairperson for consideration.

The Chairperson of the General Meeting will arrange for shareholders/authorized representatives to speak in order, and will address any questions raised by shareholders/authorized representatives at the meeting or note them for later responses. Shareholders/authorized representatives should not repeat opinions that have already been expressed, and the speaking time should not exceed 5 minutes per speech.

Article 5. Rights and Responsibilities of the Chairperson and Secretary of the General Meeting

1. The Chairperson of the General Meeting is the Chairperson of the Board of Directors of the Company. The Chairperson appoints the Secretariat to prepare the minutes of the General Meeting of Shareholders.
2. The Chairperson has the authority to decide on the order, procedures, and any events arising outside the agenda of the General Meeting.
3. Without the need for the approval of the General Meeting, at any time, the Chairperson has the right to postpone the meeting to another time and place if it is determined that:
 - The actions of those present obstruct or have the potential to obstruct the orderly conduct of the General Meeting.
 - The postponement is necessary to ensure that the proceedings of the General Meeting are carried out validly.
4. The Chairperson of the General Meeting may carry out necessary tasks to conduct the meeting in a legitimate and orderly manner or to ensure that the meeting reflects the desires of the majority of the attendees.

5. The Secretariat of the General Meeting carries out support tasks as assigned by the Chairperson, accurately and truthfully reflecting the content of the meeting in the minutes and resolutions of the General Meeting.

Article 6. The 2025 Annual General Meeting of Shareholders will be conducted when the number of shareholders or authorized representatives attending the meeting represents more than 50% of the total voting shares.

Article 7. Procedure for Conducting the General Meeting

The General Meeting will sequentially listen to reports according to the General Meeting's agenda and discuss and vote on these reports. Voting on each item during the General Meeting will be carried out according to the voting rules.

Article 8. Resolutions and Minutes of the General Meeting of Shareholders


All content discussed at the General Meeting must be recorded by the Secretary of General Meeting in the meeting minutes. The resolutions of the General Meeting will be read and approved before the meeting is adjourned and will be kept at the Company.

Article 9. All matters related to the organization of the General Meeting, including postponements or reconvening, will be carried out in accordance with the Company's Charter of Organization and Operations.

Article 10. The travel, accommodation, and meal expenses of shareholders/authorized representatives attending the 2025 Annual General Meeting of Shareholders of Hai Phong Thermal Power Joint Stock Company will be borne by the shareholders/authorized representatives themselves.

Article 11. Implementation Provisions

These Regulations consist of 11 Articles and are effective for the preparation and execution of the 2025 Annual General Meeting of Hai Phong Thermal Power Joint Stock Company.

In the event that any provision of these Regulations conflicts with the Company's Charter or the Law on Enterprises, the provisions of the Law on Enterprises and the Company's Charter shall prevail. 

**ON BEHALF OF THE BOARD OF
DIRECTORS
CHAIRPERSON**



Ta Cong Hoan

Hai Phong, April 2, 2025

VOTING REGULATIONS
AT THE 2025 ANNUAL GENERAL MEETING OF SHAREHOLDERS
OF HAI PHONG THERMAL POWER JOINT STOCK COMPANY

Pursuant to the Law on Enterprises and its guiding documents;

Pursuant to the Charter of Organization and Operation of Hai Phong Thermal Power Joint Stock Company.

The 2025 Annual General Meeting of Shareholders of Hai Phong Thermal Power Joint Stock Company shall proceed with voting on the following contents according to the regulations below:

Article 1: Subjects eligible to vote

Shareholders who own voting shares and authorized representatives of shareholders who own voting shares and are named in the shareholder register at the record date for attending the General Meeting (*hereinafter referred to as "Delegates"*).

Article 2: Principles

Matters that require approval, such as the General Meeting's agenda, order and procedures, the Vote Counting Committee, approval of the minutes, and resolutions, will be passed by raising the Voting Card.

All meeting contents, reports, and proposals presented at the General Meeting must be discussed and voted on by the General Meeting of Shareholders through a secret ballot using the Voting Ballot.

The election of the Vote Counting Committee will be approved when the majority (over 50%) of the shareholders/authorized representatives present at the General Meeting agree.

1. A resolution on the following matters shall be adopted if it is approved by shareholders representing 65% or more of the total voting shares of all shareholders attending and voting at the meeting, regarding: the classes of shares and the total number of shares of each class; changes in the business lines and sectors; changes in the company's management structure; investment projects or the sale of assets valued at 35% or more of the total asset value as stated in the Company's most recent financial statements; and the reorganization or dissolution of the company.

2. Resolutions are approved when they receive the approval of shareholders holding more than 50% of the total voting shares of all shareholders attending and voting at the meeting, except in cases specified in Clause 1 of this Article

and Clauses 3, 4, and 6 of Article 20 of the Company's Charter of Organization and Operation.

3. Resolutions of the General Meeting of Shareholders that are approved by 100% of the total number of voting shares are legal and effective, even if the procedures for convening the meeting and passing the resolution violate the provisions of the Law on Enterprises and the Company's Charter.

Article 3: Voting Ballots - Voting Cards

The Voting Ballots and Voting Cards are printed and directly sent by Hai Phong Thermal Power Joint Stock Company to delegates and/or their authorized representatives at the General Meeting (along with the meeting's documentation package). Each delegate and/or authorized representative is provided with 1 Voting Ballot and 1 Voting Card. The Voting Ballot will clearly indicate the Delegate's Code, full name, the number of voting shares of the delegate, and the items to be voted on. The Voting Card will clearly indicate the Delegate's Code, full name, and the number of voting shares of the delegate.

Article 4: Voting Method

Delegates raise their Voting Cards under the direction of the Chairperson to vote on issues by selecting one of the following options: Approve, Disapprove, or Abstain for each voting item; then sign and clearly write their full name on the Voting Ballot.

Delegates will personally place their Voting Ballot into the Ballot Box provided at the General Meeting (or through a representative from the Organizing Committee at the General Meeting).

Article 5: Vote Counting Committee

1. The Vote Counting Committee is nominated by the Chairperson and approved by the General Meeting of Shareholders.
2. The Vote Counting Committee is responsible for:
 - Determining the results of the vote.
 - Preparing the vote counting minutes and being accountable to the Chairperson and the General Meeting for performing its duties.
 - Announcing the voting and election results to the General Meeting.
3. The contents of the vote counting minutes include:
 - The total number of shareholders attending the meeting;
 - The total number of shareholders voting;
 - The number and percentage of votes for each item.

Article 6: Recommendations

Any recommendations regarding the vote counting will be resolved by the Chairperson of the meeting and recorded in the minutes of the General Meeting./.

**ON BEHALF OF THE BOARD OF
DIRECTORS**

CHAIRPERSON



Ta Cong Hoan

**HAI PHONG THERMAL
POWER JOINT STOCK
COMPANY**

SOCIALIST REPUBLIC OF VIETNAM
Independence - Freedom - Happiness

Hai Phong, June 06, 2025

ELECTION REGULATIONS
AT THE 2025 ANNUAL GENERAL MEETING OF SHAREHOLDERS
OF HAI PHONG THERMAL POWER JOINT STOCK COMPANY

At the General Meeting of Shareholders 2025 of Hai Phong Thermal Power Joint Stock Company, the election of members of the Supervisory Board (SB) for the 2022–2027 term shall be conducted in accordance with the following regulations:

1. The election of members of the SB must be carried out by secret ballot at the General Meeting of Shareholders. Other matters shall be voted on in accordance with the Voting Rules of the Meeting.
2. The election of SB members shall follow the cumulative voting method. Shareholders/authorized representatives have the right to accumulate all or part of their total number of shares for one or more candidates within the total number of votes they possess.
3. Each shareholder/authorized representative shall be given one ballot, which clearly states the full name of the shareholder and the number of shares that the shareholder/authorized representative holds, corresponding to the total number of votes (with the Company's seal affixed), issued by the Vote Counting Committee.
4. Invalid ballots:
 - Ballots not issued by the Vote Counting Committee;
 - Ballots containing names of individuals who are not on the list of candidates approved by the General Meeting;
 - Ballots with a total number of votes exceeding the total number of votes eligible as indicated on the ballot;
5. Determination of elected members:
 - The elected members shall be those who receive the highest number of votes in descending order, starting from the candidate with the highest number of votes until the required number of members is reached.
 - In the event that two or more candidates receive an equal number of votes for the final seat on the Supervisory Board, the General Meeting of

Shareholders shall decide to re-elect among those candidates. The one receiving the higher number of votes shall be elected.

- If there are any acts of fraud, violations of the law, or breaches of the Company's Charter related to the election, all shareholders/authorized representatives have the right to raise questions. The Chairperson of the Meeting and the Vote Counting Committee are responsible for providing explanations and clarifications regarding any questions raised by shareholders and shall be held accountable before the General Meeting of Shareholders.
- 6. The General Meeting shall elect the Vote Counting Committee to conduct the election in accordance with these Regulations. The Vote Counting Committee must ensure the integrity of the election process and maintain the confidentiality of the vote counting. In case of any violations, the Vote Counting Committee shall bear responsibility. The Committee must prepare a vote counting record, announce the results at the General Meeting, seal the ballots, and hand them over to the General Meeting's Organizing Committee.
- 7. All petitions regarding the election results shall only be considered during the General Meeting. In case of any disagreement concerning the election procedures or results, the Vote Counting Committee shall re-examine the matter and seek a decision from the General Meeting./.

**ON BEHALF OF THE BOARD OF
DIRECTORS
CHAIRPERSON**



Ta Cong Hoan