TỔNG CÔNG TY PHÁT ĐIỆN 3-CTCP

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

Thành phố Hồ Chí Minh, ngày 05 tháng 5 năm 2026

BÁO CÁO
Đánh giá của Thành viên độc lập Hội đồng quản trị về hoạt động của Hội đồng quản trị EVN*GENCO3* năm 2025

Thực hiện quyền hạn và nghĩa vụ theo Điều lệ của Tổng công ty Phát điện 3 - CTCP (điểm r, khoản 2, Điều 27) (EVN*GENCO3*), Quy chế nội bộ về quản trị EVN*GENCO3* (khoản 2, điều 9) và Quy chế hoạt động của Hội đồng quản trị (HĐQT) EVN*GENCO3* (khoản 3, Điều 4) và quy định tại khoản 3, Điều 277, Nghị định 155/2020/NĐ-CP ngày 31/12/2020; Thành viên độc lập HĐQT báo cáo đánh giá về hoạt động của HĐQT EVN*GENCO3* năm 2025 như sau:

1. Các hoạt động của HĐQT trong năm

- HĐQT đã tổ chức 13 phiên họp để thảo luận, thông qua và chỉ đạo giải quyết các vấn đề trọng tâm trong hoạt động của EVN*GENCO3*. Các cuộc họp HĐQT được tổ chức theo đúng quy định của Quy chế hoạt động của HĐQT và pháp luật;

- HĐQT đã ban hành 80 Nghị quyết, trong đó có 46 Nghị quyết về các Quy chế quản lý nội bộ, các chủ trương, định hướng lớn, kế hoạch trung/dài hạn, công tác nhân sự và 34 Nghị quyết đối với những nội dung có tính chất định kỳ; 50 Quyết định và 12 Văn bản để chỉ đạo/giải quyết các công việc thuộc thẩm quyền của HĐQT trong các mặt hoạt động của EVN*GENCO3*.

2. Kết quả chính đạt được

- HĐQT đã chỉ đạo TCT thực hiện các chỉ tiêu, nhiệm vụ theo Nghị quyết 72/NQ-ĐHĐCĐ ngày 10/6/2025 của Đại hội đồng cổ đông thường niên năm 2025. Những chỉ tiêu chính của kết quả SXKD - Tài chính năm 2025 của TCT như sau:

TT	Nội dung	ĐVT	KH 2025 Công ty mẹ	TH 2025 Công ty mẹ
1	Sản lượng điện	tr. kWh	25.374	23.220
2	Tổng doanh thu	tỷ đồng	42.852	43.358
3	Tổng chi phí	tỷ đồng	42.240	38.431
4	Tổng lợi nhuận trước thuế	tỷ đồng	612	4.927
5	Lợi nhuận sau thuế	tỷ đồng	512	4.207
6	Tỷ suất lợi nhuận sau thuế/Vốn góp chủ sở hữu	%	4,55	37,45

Ghi chú: Lợi nhuận chưa bao gồm chênh lệch tỷ giá đánh giá lại.

- Về chỉ tiêu sản lượng điện:

Sản lượng điện (SLĐ) sản xuất năm 2025 của EVN*GENCO3* (bao gồm các đơn vị HTPT, công ty con, công ty liên kết) là 26,754 tỷ kWh, đạt 93,72% KH. Chi tiết sản lượng điện sản xuất của các đơn vị như sau:

Đơn vị tính: triệu kWh

TT	Đơn vị	KH 2025	TH 2025	TH-KH	So sánh (%)	
					Cùng kỳ	KH năm
	EVN*GENCO3*	**28.547**	**26.754**	**-1.793**	**101,20**	**93,72**
I.	**Công ty mẹ**	**25.374**	**23.220**	**-2.154**	**99,41**	**91,51**
1	CTNĐ Phú Mỹ	7.703	7.610	-93	108,49	98,79
2	CTNĐ Vĩnh Tân	8.070	6.897	-1.173	92,64	85,46
2.1	*NMĐ Vĩnh Tân 2*	8.008	6.839	-1.169	92,64	85,40
2.2	*ĐMT Vĩnh Tân 2*	62	58	-4	93,36	93,55
3	CTNĐ Mông Dương	6.737	5.576	-1.161	88,08	82,76
4	CTTĐ Buôn Kuốp	2.863	3.137	274	122,19	109,58
II.	**Công ty con**	**425**	**102**	**-323**	**18,35**	**24,00**
1	CTCP NĐ Bà Rịa	85	14	-71	18,53	16.13
2	CTCP NĐ Ninh Bình	340	88	-252	18.29	25.97
III.	**Công ty liên kết**	**2.748**	**3.432**	**684**	**135,97**	**124,89**
1	CTCP TĐ Vĩnh Sơn-Sông Hinh	1.945	2.406	461	139,96	123,70
2	CTCP TĐ Thác Bà	375	484	109	117,03	129,08
3	CTCP ĐT và PT Điện Sê San 3A	428	542	114	138,70	126,61

SLĐ năm 2025 của Công ty mẹ là 23,22 tỷ kWh, thấp hơn KH là 2,154 tỷ kWh (trong đó, đáng kể là các CTNĐ than: Vĩnh Tân thấp hơn 1,169 tỷ kWh, Mông Dương thấp hơn 1,161 tỷ kWh), chỉ đạt 91,51% KH ĐHĐCĐ thông qua và xấp xỉ (99,41%) năm 2024 (23,358 tỷ kWh), thấp nhiều so với năng lực sản xuất, chủ yếu do: i) SLĐ sản xuất và nhập khẩu toàn hệ thống điện tăng thấp so với KH (tăng 4,6% so với năm 2024 trong khi Bộ Công Thương phê duyệt theo Quyết định số 3300/QĐ-BCT ngày 15/12/2024 là 12,2%); ii) thủy văn thuận lợi nên HTĐ đã huy động cao nguồn thủy điện và huy động thấp nguồn nhiệt điện *(SLĐ sản xuất và nhập khẩu toàn hệ thống năm 2025 đạt khoảng 322,8 tỷ kWh, tăng 4,6% so với năm 2024; thủy văn thuận lợi nên đã huy động cao thủy điện với SLĐ là 107,3 tỷ kWh, đạt 130,5% KH; huy động thấp nguồn nhiệt điện, trong đó: SLĐ nhiệt điện than là 144,8 tỷ kWh, đạt 81,9% KH, SLĐ tuabin khí là 20,2 tỷ kWh, đạt 69,0% KH)*. Đối với EVNGENCO3: các công ty nhiệt điện than đều không đạt KH, các công ty thủy điện đều vượt KH, nhiệt điện Bà Rịa, Ninh Bình phát SLĐ rất thấp, chủ yếu ngừng dự phòng).

- Về chỉ tiêu lợi nhuận:

Lợi nhuận trước/sau thuế năm 2025 (chưa bao gồm chênh lệch tỷ giá đánh giá lại) là 4.927/4.207 tỷ đồng (trong đó lợi nhuận sản xuất điện; lợi nhuận hoạt động tài chính và khác tương ứng là 4.516 tỷ đồng và 410 tỷ đồng), vượt rất cao so với KH ĐHĐCĐ thông qua.

- Đã giải quyết nhiều công việc trọng tâm của TCT như: đảm bảo nhiên liệu cho sản xuất điện, tối ưu chủng loại than để giảm chi phí giá biến đổi, nâng cao tính cạnh tranh trên thị trường điện; xử lý triệt để sự cố ống lò NMNĐ Mông Dương 1; nâng cao hiệu suất, cải thiện các chỉ tiêu kinh tế - kỹ thuật của các NMĐ; tuy nhiên, suất hao nhiệt (SHN) thực hiện năm 2025 (năm cuối của chương trình giảm SHN 2021-2025) của NMNĐ than Vĩnh Tân 2, Mông Dương 1 vẫn còn cao hơn SHN trong Hợp đồng mua bán điện (PPA) - Vĩnh Tân 2: 10.350/10.298 kJ/kWh, Mông Dương 1: 10.456/10.319 kJ/kWh (so với năm 2020, SHN Vĩnh Tân đã giảm 290 kJ/kWh, Mông Dương 2 đã giảm 572 kJ/kWh).

- Đảm bảo chất lượng trong cung cấp dịch vụ quản lý, vận hành và sửa chữa các NMĐ Phú Mỹ 3 từ 01/3/2024 và NMĐ Phú Mỹ 2.2 từ ngày 04/2/2025.

- Đã hoàn thành công tác quyết toán cổ phần hóa và ký Biên bản bàn giao tài sản, vốn, người lao động sang công ty cổ phần ngày 18/02/2025, tạo tiền đề quan trọng cho việc thực hiện tái cơ cấu TCT giai đoạn 2026-2030.

- Hoàn thành công tác bổ sung phê duyệt vào Quy hoạch/Kế hoạch thực hiện Quy hoạch Điện VIII điều chỉnh đối với dự án Nhà máy điện linh hoạt Ninh Bình, dự án Thủy điện Srêpốk 3 mở rộng và dự án Thủy điện Buôn Kuốp mở rộng, dự án điện mặt trời nổi trên hồ thủy điện Srêpốk 3 và Buôn Kuốp thuộc tỉnh Đắk Lắk, dự án điện mặt trời nổi trên hồ thủy điện Srêpốk 3 và Buôn Kuốp thuộc tỉnh Lâm Đồng, dự án NMĐ khí LNG Long Sơn; đang thúc đẩy phê duyệt chủ trương đầu tư, tham gia lựa chọn NĐT và lập hồ sơ Báo cáo nghiên cứu khả thi; khởi công xây dựng dự án Trụ sở làm việc của TCT tại TP.HCM.

- Thực hiện tốt công tác quản trị, công tác sắp xếp, tinh gọn bộ máy theo định hướng chung của Tập đoàn Điện lực Việt Nam.

- Thực hiện tốt công tác bảo vệ môi trường; chăm lo đời sống vật chất tinh thần cho CBCNV và tích cực tham gia các hoạt động an sinh xã hội.

- Đảm bảo và tuân thủ công tác quản trị của công ty đại chúng niêm yết trên sàn HOSE.

3. Đánh giá

- HĐQT đã quyết liệt chỉ đạo, kịp thời giải quyết những nội dung trọng tâm, nhiệm vụ cấp bách cũng như có định hướng dài hạn để đảm bảo các hoạt động Tổng công ty.

- Các nghị quyết, quyết định, văn bản của HĐQT được thông qua và ban hành trên cơ sở thống nhất cao của các thành viên HĐQT tại các cuộc họp HĐQT hoặc theo hình thức lấy ý kiến bằng văn bản đều tuân thủ các quy định liên quan, Nghị quyết của Đại hội đồng cổ đông, mục tiêu, định hướng phát triển và thực tiễn hoạt động của EVN*GENCO3.*

- HĐQT và Ban điều hành thực hiện nhiệm vụ theo đúng các quy định và phân cấp, không chồng chéo, đồng thời luôn phối hợp, hỗ trợ kịp thời trong triển khai các hoạt động; quyết liệt trong chỉ đạo điều hành, đề ra các giải pháp hiệu quả, kịp thời để EVN*GENCO3* thực hiện tốt các nhiệm vụ và chỉ tiêu kế hoạch năm 2025 trong điều kiện có nhiều khó khăn, bảo vệ quyền và các lợi ích hợp pháp của các cổ đông.

- HĐQT thường xuyên duy trì việc kiểm tra, kiểm toán, giám sát thông qua các chương trình kiểm toán giám sát năm/chuyên đề/đột xuất theo các quy định đối với các hoạt động của Ban điều hành, đảm bảo hoàn thành các chỉ tiêu, nhiệm vụ ĐHĐCĐ giao.

- Các Thành viên HĐQT đã thực hiện chức trách, nhiệm vụ một cách cẩn trọng theo đúng các quyền và nghĩa vụ theo quy định; hợp tác, trách nhiệm và hoàn thành các nhiệm vụ được HĐQT phân công.

- Đánh giá tổng thể: Trong năm 2025, HĐQT EVN*GENCO3* đã hoàn thành tốt các chức năng, nhiệm vụ, quyền và nghĩa vụ của HĐQT theo quy định của Luật Doanh nghiệp, Điều lệ EVN*GENCO3*, Quy chế nội bộ về quản trị EVN*GENCO3*, Quy chế hoạt động của HĐQT EVN*GENCO3* và các quy định khác có liên quan; làm việc với tinh thần trách nhiệm cao và minh bạch trong công tác quản trị của công ty niêm yết.

4. Đề nghị

Hiện nay Tổng công ty Phát điện 3 - CTCP **không đáp ứng điều kiện là công ty đại chúng** (có tối thiểu 10% số cổ phiếu có quyền biểu quyết do ít nhất 100 nhà đầu tư không phải là cổ đông lớn năm giữ) theo quy định tại điểm a khoản 1 Điều 32 Luật Chứng khoán số 54/2019/QH14 được sửa đổi, bổ sung tại điểm a khoản 11 Điều 1 Luật số 56/2024/QH15, do đó đề nghị cổ đông lớn Tập đoàn Điện lực Việt Nam xem xét kế hoạch tái cơ cấu Tổng công ty Phát điện 3 - CTCP để đảm bảo cơ cấu cổ đông đáp ứng điều kiện công ty đại chúng theo quy định để nâng cao năng lực quản trị chuẩn mực, tạo thuận lợi trong huy động nguồn vốn từ thị trường chứng khoán cho nhu cầu đầu tư xây dựng sẽ tăng cao trong thời gian tới.

Trên đây là báo cáo đánh giá của Thành viên độc lập HĐQT về hoạt động của HĐQT EVN*GENCO3* năm 2025, kính báo cáo Đại hội đồng cổ đông./.

Nơi nhận:
- Đại hội đồng cổ đông;
- Hội đồng quản trị;
- Ban Kiểm soát;
- Lưu: VT, TH.

THÀNH VIÊN ĐỘC LẬP HĐQT

Đỗ Mộng Hùng