

CÔNG TY CỔ PHẦN
SÔNG BA
Số 29./25/TTr-SBA-HĐQT

CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM
Độc lập - Tự do - Hạnh phúc
Đà Nẵng, ngày 21 tháng 03 năm 2025

TỜ TRÌNH

Về việc: Thông qua Báo cáo kết quả hoạt động SXKD năm 2024
và kế hoạch hoạt động năm 2025

Kính gửi: Đại hội đồng cổ đông Công ty cổ phần Sông Ba

Căn cứ Luật Doanh nghiệp ngày 17 tháng 6 năm 2020;

Căn cứ Điều lệ Tổ chức và Hoạt động của Công ty cổ phần Sông Ba;

Căn cứ Nghị quyết số 01/2024/NQ-ĐHĐCĐ ngày 26/4/2024 của Đại hội đồng cổ
đông Công ty cổ phần Sông Ba tại cuộc họp thường niên năm 2024.

Hội đồng quản trị Công ty cổ phần Sông Ba kính trình Đại hội đồng cổ đông Báo
cáo kết quả hoạt động sản xuất kinh doanh năm 2024 và kế hoạch hoạt động năm 2025
với các nội dung cụ thể như Báo cáo kèm theo.

Trân trọng.

Nơi nhận:

- Như trên,
- TV. HĐQT;
- BKS SBA;
- Lưu: Công ty.

**TM. HỘI ĐỒNG QUẢN TRỊ
CHỦ TỊCH**



THÁI HỒNG QUÂN





BÁO CÁO KẾT QUẢ HOẠT ĐỘNG SẢN XUẤT KINH DOANH NĂM 2024 VÀ KẾ HOẠCH HOẠT ĐỘNG NĂM 2025

PHẦN I KẾT QUẢ THỰC HIỆN NĂM 2024

Đại hội đồng cổ đông (ĐHĐCĐ) Công ty năm 2014 đã giao Công ty cổ phần Sông Ba (Công ty/SBA) các nhiệm vụ trọng tâm là quản lý vận hành hai NMTĐ Khe Diên, Krông H'Năng an toàn, hiệu quả, đảm bảo tổng sản lượng điện thương phẩm đạt **220 triệu kWh**, tổng doanh thu là **255,83** tỷ đồng (trong đó doanh thu bán điện **250,83** tỷ đồng, doanh thu dịch vụ tư vấn và thu khác là **5,0** tỷ đồng), lợi nhuận sau thuế TNDN là **110,22** tỷ đồng và lãi cơ bản trên mỗi cổ phiếu là **1.822 đồng/CP**.

Năm 2024, Công tác vận hành sản xuất điện gặp nhiều khó khăn: Nắng nóng, khô hạn kéo dài, đặc biệt là tại NMTĐ Krông H'Năng; công tác vận hành bị hạn chế do ràng buộc bởi quy trình vận hành liên hồ, thị trường điện, hệ thống điện. Với tinh thần đoàn kết, vượt qua khó khăn, Công ty đã nỗ lực vận hành linh hoạt các nhà máy để cải thiện giá bán điện, quyết liệt thực hiện các giải pháp tài chính, kiểm soát, tiết giảm chi phí hợp lý. Nhờ đó, Công ty đã hoàn thành chỉ tiêu lợi nhuận sau thuế, lãi cơ bản trên cổ phiếu đạt **1.877/1.822 đồng/CP**.

1. Công tác vận hành và sản xuất kinh doanh năm 2024

a. Kết quả sản xuất kinh doanh:

TT	Chỉ tiêu	Kế hoạch	Thực hiện	Tỷ lệ (%)
1	Tổng sản lượng điện thương phẩm (triệu kWh)	220,00	192,88	87,67
-	Khe Diên	40,00	50,72	126,80
-	Krông H'Năng	180,00	142,16	78,98
2	Tổng doanh thu (tỷ đồng)	255,83	240,04	93,83
2.1	Doanh thu sản xuất điện	250,83	231,66	92,36
-	Khe Diên	58,23	66,11	113,53
-	Krông H'Năng	192,60	165,55	85,96
2.2	Dịch vụ tư vấn và thu khác (dịch vụ tư vấn, tài chính v.v..)	5,00	8,38	167,60
3	Tổng chi phí (tỷ đồng)	132,69	111,71	84,19
4	Lợi nhuận trước thuế (tỷ đồng)	123,13	128,33	104,22
5	Lợi nhuận sau thuế TNDN (tỷ đồng)	110,22	113,54	103,01
6	Lãi cơ bản trên mỗi cổ phiếu (đồng/CP)	1.822	1.877	103,02

Trang 1



b. Những kết quả chính đạt được:

- Công tác quản lý, sửa chữa bảo dưỡng thiết bị, các hạng mục công trình được thực hiện tốt theo đúng kế hoạch, đảm bảo 02 nhà máy vận hành ổn định, an toàn và hiệu quả. Mức nước các hồ cuối năm 2024 đều xấp xỉ mức nước dâng bình thường.

- NMTĐ Krông H'Năng vận hành theo thị trường điện đạt hiệu quả tốt, giá bán điện bình quân năm 2024 đạt 1.164 đồng/kWh, tăng 8,8% so với giá hợp đồng, doanh thu tăng thêm từ thị trường điện cả năm 2024 là **13,42 tỷ đồng**. NMTĐ Khe Diên vận hành hiệu quả theo Biểu giá chi phí tránh được, tỷ lệ khai thác giờ cao điểm mùa khô đạt **99,74%**.

- Công tác ATVSLĐ, bảo vệ môi trường, an toàn hồ đập, PCCC, phòng chống thiên tai, tìm kiếm cứu nạn tuân thủ đúng quy định, an toàn, không xảy ra tai nạn lao động, không có sự cố chủ quan. Công tác thông tin, báo cáo định kỳ được thực hiện nghiêm túc, đầy đủ và kịp thời. Trong năm, các Đoàn kiểm tra của các Bộ, Sở, Ban ngành liên quan làm việc tại các nhà máy đều đánh giá cao công tác quản lý, điều hành và tuân thủ thực hiện tốt các quy định pháp luật liên quan.

- Công tác PCTT-TKCN: Năm 2024 hồ Krông H'Năng không có lũ; hồ Khe Diên nước đã qua tràn tự do từ 06h15' ngày 14/12/2024 đến 08h45' ngày 25/12/2024. Công tác PCTT-TKCN được thực hiện đúng quy định, không xảy ra thiệt hại về người, các hạng mục công trình vận hành an toàn và ổn định.

- Về kết quả thực hiện công tác giải quyết thủ tục xin nộp tiền thay cho việc tiếp tục trồng, quản lý bảo vệ rừng thay thế tại NMTĐ Krông H'Năng: Nội dung này đã được ĐHCĐ Công ty thông qua chủ trương từ cuộc họp thường niên năm 2023. Các năm qua, Công ty đã nỗ lực giải quyết hồ sơ, làm việc với các cơ quan liên quan hai tỉnh Phú Yên, Đắk Lắk để giải quyết, kết quả đạt được đến nay như sau:

+ Phía tỉnh Phú Yên: Công ty đã làm việc với các Sở ban ngành địa phương và được UBND tỉnh Phú Yên thống nhất đồng ý cho nộp tiền trồng rừng thay thế đối với 5,2ha còn lại vào ngày 05/11/2024, tương ứng 457.907.000 đồng. Ngày 16/11/2024, Công ty đã hoàn thành nộp tiền vào Quỹ bảo vệ Phát triển rừng thuộc Sở Nông nghiệp và PTNT tỉnh theo quy định.

+ Phía tỉnh Đắk Lắk: Tổng diện tích rừng trồng thay thế là 175ha. Trong đó có 20,2ha có chông lấn sang đất của Khu Bảo tồn thiên nhiên Ea Sô và đã được Công ty bàn giao cho Khu BTTN Ea Sô quản lý từ ngày 18/04/2023 theo quy định. Phần diện tích còn lại 154,8ha: Ngày 20/02/2025, UBND tỉnh Đắk Lắk đã có văn bản số 1593/UBND-NNMT gửi Sở Nông nghiệp và PTNT tỉnh Đắk Lắk thống nhất cho phép SBA nộp tiền trồng rừng thay thế vào quỹ bảo vệ Phát triển rừng tỉnh Đắk Lắk với phần diện tích 154,8ha này. Sở Nông nghiệp và PTNT tỉnh Đắk Lắk đang giải quyết thủ tục để tham mưu cho UBND tỉnh ban hành các quyết định: Điều chỉnh phương án trồng rừng thay thế CTTĐ Krông H' năng và quyết định chấp thuận nộp tiền, làm cơ sở để Công ty nộp tiền vào quỹ bảo vệ Phát triển rừng tỉnh Đắk Lắk theo quy định.

4. Công tác quản lý vốn, tài chính và cổ đông.

- Thực hiện tốt một số giải pháp tài chính hiệu quả, cân đối tốt dòng tiền, duy trì tình hình tài chính ổn định, đảm bảo hoạt động SXKD, chi trả cổ tức cho cổ đông và nộp ngân sách Nhà nước đúng quy định. Tổng số tiền nộp ngân sách nhà nước 77,51 tỷ đồng.
- Công ty đã tái cơ cấu khoản vay đầu tư dự án Khe Diên mở rộng tại Ngân hàng TMCP Phương Đông - Chi nhánh Đà Nẵng, giúp giảm chi phí lãi vay khoảng 500 triệu đồng trong năm 2024, nếu tính hết thời gian vay giảm khoảng 2,6 tỷ đồng.
- Công ty đã cân đối tốt dòng tiền, trả nợ gốc vay trước kỳ hạn, giúp giảm thêm 1,35 tỷ đồng tiền lãi vay năm 2024.
- Công tác chi trả cổ tức năm 2023, tỷ lệ 22% bằng tiền mặt, đã chi trả từ ngày 25/6/2024. Đến hết ngày 31/12/2024 đã chi trả được 131,173/133,074 tỷ đồng (đạt 98,60%). Tổng số tiền cổ tức của năm 2023 và các năm trước còn lại cổ đông chưa nhận là 12,6 tỷ đồng.
- Lập BCTC, Báo cáo thường niên; Công bố thông tin đầy đủ, kịp thời đúng quy định.

5. Công tác khác.

- Tổ chức đào tạo về ATLĐ, PCCN; bồi huấn thi nâng bậc, giữ bậc cho nhân viên vận hành, sửa chữa hai nhà máy đáp ứng theo quy định.
- Chi trả lương, giải quyết đầy đủ, kịp thời các chế độ, đảm bảo quyền lợi cho người lao động. Thu nhập bình quân CBCNV năm 2024 là 16,6 triệu đồng/người/tháng. Tổng số tiền đóng BHXH, BHYT, BHTN cho người lao động là 2,45 tỷ đồng; Tổ chức khám sức khỏe định kỳ, trang bị đầy đủ BHLĐ, tổ chức cho CBCNV Công ty tham quan, học tập trong và ngoài nước; Tổ chức, phát động các phong trào, hoạt động văn hóa, thể dục, thể thao để nâng cao đời sống tinh thần cho CBCNV.
- Thành lập các Tổ điều hành để giải quyết các công tác quan trọng: Đất đai và trồng rừng thay thế tại CTTĐ Krông H'Năng, Khe Diên; vận hành NMTĐ Krông H'Năng theo thị trường điện; Xây dựng kế hoạch, chiến lược SBA 05 năm từ 2025 đến 2030, tầm nhìn đến 2035.
- Triển khai áp dụng Hệ thống quản lý an toàn và sức khỏe nghề nghiệp theo ISO 45001:2018, ban hành Chính sách chất lượng, An toàn sức khỏe nghề nghiệp và tổ chức biên soạn các tài liệu liên quan phù hợp với tiêu chuẩn.
- Hoàn thành công tác số hóa hồ sơ, tài liệu tại kho lưu trữ giúp quá trình truy xuất thông tin thuận tiện, dễ dàng.
- Phong trào sáng kiến, cải tiến, nghiên cứu khoa học: Năm 2024, Công ty có 04 cải tiến và 18 giải pháp hợp lý hóa sản xuất được công nhận và đã được áp dụng, mang lại hiệu quả chung cho hoạt động của Công ty.



PHẦN II

KẾ HOẠCH SẢN XUẤT KINH DOANH NĂM 2025

I. Các chỉ tiêu sản xuất kinh doanh chính.

Dựa trên kết quả theo dõi, phân tích tình hình thủy văn các tháng cuối năm 2024 và dự báo lưu lượng nước về trong năm 2025, tình hình thủy văn xu hướng sẽ tiếp tục khô hạn và có tính tương đồng với chu kỳ thủy văn những năm ít nước.

Thị trường điện cạnh tranh năm 2025 có nhiều sự thay đổi so với trước đây, công tác vận hành theo thị trường điện của NMTĐ Krông H'Năng dự báo sẽ gặp nhiều khó khăn: giá CAN trung bình năm 2025 giảm 90% so với năm 2024 (giảm từ 330 đồng/kWh còn 33 đồng/kWh); Việc xác định sản lượng hợp đồng thông qua sản lượng kế hoạch theo phương thức vận hành hàng tháng do NSMO tính toán công bố (trước đây do Bộ Công Thương phê duyệt), việc này ảnh hưởng lớn đến hiệu quả doanh thu tham gia Thị trường điện; Ngoài ra, công tác vận hành còn bị ràng buộc bởi mực nước giới hạn theo Quy trình vận hành liên hồ chứa và quy định về mức nước giới hạn tuần của thị trường.

Từ những phân tích nêu trên và các yếu tố ảnh hưởng liên quan khác, Công ty xây dựng kế hoạch sản xuất kinh doanh năm 2025 như sau:

TT	Chỉ tiêu	Đơn vị tính	Kế hoạch năm 2025
1	Tổng sản lượng điện thương phẩm	Tr.kWh	190,00
-	<i>NMTĐ Khe Diên</i>	<i>Tr.kWh</i>	<i>40,00</i>
-	<i>NMTĐ Krông H'Năng</i>	<i>Tr.kWh</i>	<i>150,00</i>
2	Tổng doanh thu	Tỷ đồng	224,12
2.1	Doanh thu sản xuất điện	Tỷ đồng	219,12
-	<i>NMTĐ Khe Diên</i>	<i>Tỷ đồng</i>	<i>58,03</i>
-	<i>NMTĐ Krông H'Năng</i>	<i>Tỷ đồng</i>	<i>161,09</i>
2.2	Dịch vụ tư vấn và thu khác	Tỷ đồng	5,00
3	Tổng chi phí	Tỷ đồng	111,09
4	Tổng lợi nhuận trước thuế	Tỷ đồng	113,03
5	Lợi nhuận sau thuế	Tỷ đồng	90,91
6	Lãi cơ bản trên cổ phiếu	Đồng/CP	1.503

Công ty dự kiến tỷ lệ cổ tức năm 2025 là **15%**.

Về tạm ứng cổ tức năm 2025: Nếu kết quả SXKD tốt, dòng tiền thuận lợi, Công ty sẽ tính toán tỷ lệ, thời điểm chi trả hợp lý. Do đó để chủ động, kính trình ĐHCĐ Công ty ủy quyền cho HĐQT SBA quyết định tỷ lệ, thời điểm, phương thức tạm ứng cổ tức và quyết định các thủ tục liên quan đến việc tạm ứng cổ tức năm 2025.

PHẦN II

KẾ HOẠCH SẢN XUẤT KINH DOANH NĂM 2025

I. Các chỉ tiêu sản xuất kinh doanh chính.

Dựa trên kết quả theo dõi, phân tích tình hình thủy văn các tháng cuối năm 2024 và dự báo lưu lượng nước về trong năm 2025, tình hình thủy văn xu hướng sẽ tiếp tục khô hạn và có tính tương đồng với chu kỳ thủy văn những năm ít nước.

Thị trường điện cạnh tranh năm 2025 có nhiều sự thay đổi so với trước đây, công tác vận hành theo thị trường điện của NMTĐ Krông H'Năng dự báo sẽ gặp nhiều khó khăn: giá CAN trung bình năm 2025 giảm 90% so với năm 2024 (giảm từ 330 đồng/kWh còn 33 đồng/kWh); Việc xác định sản lượng hợp đồng thông qua sản lượng kế hoạch theo phương thức vận hành hàng tháng do NSMO tính toán công bố (trước đây do Bộ Công Thương phê duyệt), việc này ảnh hưởng lớn đến hiệu quả doanh thu tham gia Thị trường điện; Ngoài ra, công tác vận hành còn bị ràng buộc bởi mực nước giới hạn theo Quy trình vận hành liên hồ chứa và quy định về mực nước giới hạn tuần của thị trường.

Từ những phân tích nêu trên và các yếu tố ảnh hưởng liên quan khác, Công ty xây dựng kế hoạch sản xuất kinh doanh năm 2025 như sau:

TT	Chỉ tiêu	Đơn vị tính	Kế hoạch năm 2025
1	Tổng sản lượng điện thương phẩm	Tr.kWh	190,00
-	NMTĐ Khe Diên	Tr.kWh	40,00
-	NMTĐ Krông H'Năng	Tr.kWh	150,00
2	Tổng doanh thu	Tỷ đồng	224,12
2.1	Doanh thu sản xuất điện	Tỷ đồng	219,12
-	NMTĐ Khe Diên	Tỷ đồng	58,03
-	NMTĐ Krông H'Năng	Tỷ đồng	161,09
2.2	Dịch vụ tư vấn và thu khác	Tỷ đồng	5,00
3	Tổng chi phí	Tỷ đồng	111,09
4	Tổng lợi nhuận trước thuế	Tỷ đồng	113,03
5	Lợi nhuận sau thuế	Tỷ đồng	90,91
6	Lãi cơ bản trên cổ phiếu	Đồng/CP	1.503

Công ty dự kiến tỷ lệ cổ tức năm 2025 là **15%**.

Về tạm ứng cổ tức năm 2025: Nếu kết quả SXKD tốt, dòng tiền thuận lợi, Công ty sẽ tính toán tỷ lệ, thời điểm chi trả hợp lý. Do đó đề chủ động, kính trình ĐHCĐ Công ty ủy quyền cho HĐQT SBA quyết định tỷ lệ, thời điểm, phương thức tạm ứng cổ tức và quyết định các thủ tục liên quan đến việc tạm ứng cổ tức năm 2025.

Trang 5



Chia

II. Kế hoạch, giải pháp thực hiện hoạt động công tác chính

1. Công tác quản lý kỹ thuật, vận hành các NMTĐ

Tiếp tục nghiên cứu, dự báo, cập nhật định kỳ tình hình thủy văn để chủ động, linh hoạt trong việc lập kế hoạch, vận hành NMTĐ Krông H'Năng theo thị trường điện và NMTĐ Khe Diên theo Biểu giá chi phí tránh được mang lại hiệu quả tốt về giá bán điện và doanh thu.

Thực hiện tốt công tác cải tạo nâng cấp, sửa chữa lớn, SCBD định kỳ thiết bị và các hạng mục công trình các nhà máy; vận hành các hồ chứa, hạng mục công trình đảm bảo an toàn, đúng quy định, không có sự cố hư hỏng do chủ quan; suất sự cố không vượt chỉ tiêu theo kế hoạch.

Thực hiện nghiêm túc các quy định về ATVSLĐ, AT sức khỏe nghề nghiệp và PCCN, không để xảy ra tai nạn lao động và sự cố cháy nổ.

Tổ chức thực hiện tốt công tác PCTT-TKCN đảm bảo an toàn, đúng quy định, chủ động, linh hoạt tích nước đầy hồ vào cuối năm.

Một số công tác chính như sau:

✓ **NMTĐ Khe Diên:**

- Sửa chữa, cải tạo thiết bị các hệ thống: Rơ le bảo vệ tổ máy H1, H2; Điều tốc, kích từ tổ máy H1.
- Thử nghiệm hệ thống tổ máy H1 theo Quyết định số 25/QĐ-ĐTĐL ngày 26/3/2019.
- Sửa chữa, thay thế một số thiết bị: Rơ le P132 và tủ điều khiển máy cắt 110kV của TBA 110kV Khe Diên.
- Cải tạo khoảng trụ 55-56 đường dây 35kV Khe Diên.
- Thí nghiệm định kỳ: Hệ thống đo đếm, thiết bị TBA 110kV và ngăn xuất tuyến 172, 173 TBA 110kV nhiệt điện Nông Sơn thuộc NMTĐ Khe Diên.
- Làm việc với Bộ Tài nguyên và Môi trường xin cấp Giấy phép môi trường cho nhà máy theo quy định tại Thông tư 02/2022/TT-BTNMT ngày 10/01/2022.
- Làm việc với các cơ quan đơn vị liên quan giải quyết điều chỉnh diện tích thuê đất phù hợp với thực tế hiện trạng đang sử dụng của nhà máy.

✓ **NMTĐ Krông H'Năng:**

- Sửa chữa, cải tạo thiết bị của các hệ thống: Rơ le bảo vệ TPP 110kV và đường dây 110kV Krông H'Năng – EaKar; Rơ le bảo vệ máy phát - máy biến áp tổ máy H1 và kích từ tổ máy H2.
- Sửa chữa, sơn bảo vệ phần bên ngoài đường ống áp lực.
- Thay thế cách điện đường dây 110kV Krông H'Năng – EaKar.
- Thí nghiệm định kỳ hệ thống đo đếm, thiết bị TPP 110kV Krông H'Năng.
- Kiểm định cầu giao thông qua đập tràn CTTĐ Krông H'Năng.

- Tiếp tục làm việc với UBND tỉnh Đắk Lắk để nộp tiền thay cho phương án tiếp tục trồng chăm sóc rừng trồng Krông H'Năng: Tổng diện tích rừng trồng thay thế còn lại tiếp tục giải quyết thủ tục để nộp tiền là 154,8ha. Chi phí nộp bằng tổng diện tích 154,8ha nhân với đơn giá cho 1 ha trồng rừng do UBND tỉnh Đắk Lắk quyết định theo quy định (tạm tính theo đơn giá trồng rừng thay thế tại Quyết định số 11/2024/QĐ-UBND ngày 11/03/2024 của UBND tỉnh Đắk Lắk, tổng giá trị dự kiến nộp là 19,8 tỷ đồng).

2. Hoạt động dịch vụ tư vấn và thu khác

- Tiếp tục duy trì, đẩy mạnh phát triển hoạt động dịch vụ tư vấn, nâng cao uy tín, thương hiệu Công ty. Phần đầu doanh thu từ hoạt động này và thu khác năm 2025 là 5,0 tỷ đồng.

- Tiếp tục tăng cường công tác tự thực hiện các gói thầu tư vấn cho 02 NMTĐ Khe Diên, Krông H'Năng phù hợp với năng lực Công ty thay vì thuê ngoài để góp phần tạo công ăn việc làm, tăng thêm thu nhập cho CBNV, như: Lập bản đồ ngập lụt hạ du và các phương án phòng chống thiên tai, ứng phó tình huống khẩn cấp hạ du đập; Quan trắc chuyên vị đập, đánh giá hiện trạng an toàn đập; xin cấp Giấy phép môi trường cho nhà máy thủy điện Khe Diên,.v.v.

3. Công tác quản trị, tài chính và công tác quan trọng khác

- Tiếp tục duy trì, tăng cường công tác quản trị của Ban lãnh đạo; chủ động kiểm soát tốt chi phí, cân đối tốt dòng tiền, đảm bảo ổn định các hoạt động sản xuất kinh doanh và chi trả cổ tức năm 2024 cho cổ đông. Bảo toàn và phát triển tốt nguồn vốn.

- Đảm bảo dòng tiền chi trả gốc lô trái phiếu SBA12101 (30 tỷ đồng), phát hành vào ngày 31/12/2021, kỳ hạn 4 năm và đáo hạn vào ngày 31/12/2025.

- Xây dựng định hướng chiến lược Công ty 5 năm, giai đoạn 2025-2030, tầm nhìn đến năm 2035.

- Chuẩn bị phương án, hồ sơ để đàm phán lại hợp đồng mua bán điện và nghiên cứu phương án vận hành, bán điện của NMTĐ Khe Diên sau khi hết thời hạn hợp đồng mua bán điện theo Biểu giá chi phí tránh được từ tháng 5/2027 theo quy định Thông tư 16/2025/TT-BCT ngày 01/02/2025 Quy định vận hành thị trường bán buôn điện cạnh tranh và Thông tư số 12/2025/TT-BCT ngày 01/02/2025 Quy định phương pháp xác định giá dịch vụ phát điện; nguyên tắc tính giá để xác định giá dịch vụ điện lực; nội dung chính của hoạt động mua bán điện của Bộ Công Thương.

- Thường xuyên kiểm tra, kiểm soát việc cập nhật, tuân thủ quy định pháp luật liên quan trong quản lý vận hành các nhà máy và trong công tác quản lý tài chính, công bố thông tin theo quy định.

- Tiếp tục đẩy mạnh các phong trào thi đua: Sáng kiến, cải tiến, nghiên cứu khoa học; Lao động tiêu biểu,.v.v. Nỗ lực nâng cao hơn nữa đời sống vật chất, tinh thần của CBNV Công ty.



- Công tác chuyển đổi số: Nâng cấp phần mềm kế toán để đảm bảo phù hợp với chế độ kế toán mới. Tổng kết đánh giá hiệu quả công tác số hóa và tiếp tục xây dựng kế hoạch số hóa, cải tạo, nâng cấp hệ thống cơ sở hạ tầng CNTT, phần mềm phục vụ quản lý tại các nhà máy và văn phòng Công ty hướng tới tự động hoá công tác quản lý vận hành các nhà máy, quản lý online, giảm thủ tục hồ sơ giấy tờ.

Năm 2024, dù gặp rất nhiều khó khăn, thách thức nhưng nhờ sự đoàn kết, đồng lòng, linh hoạt trong công tác chỉ đạo và tổ chức thực hiện của HĐQT, Ban lãnh đạo Công ty và toàn thể CBNV; sự quan tâm sâu sát, tạo điều kiện giúp đỡ từ EVNCPC, các cơ quan ban ngành liên quan, Công ty đã hoàn thành các chỉ tiêu lợi nhuận sau thuế, lãi cơ bản trên cổ phiếu, đảm bảo được tỷ lệ trả cổ tức năm 2024 theo kế hoạch đề ra, đáp ứng được kỳ vọng của Cổ đông.

Năm 2025, dự báo tiếp tục còn nhiều khó khăn, nhưng với tinh thần đoàn kết, sáng tạo, toàn thể Ban lãnh đạo và CBNV SBA sẽ nỗ lực phát huy hơn nữa tinh thần trách nhiệm, quyết tâm hoàn thành tốt nhiệm vụ kế hoạch năm 2025, mang lại hiệu quả tốt nhất cho Cổ đông, phấn đấu duy trì tỷ lệ cổ tức từ 15%/năm trở lên.

Một lần nữa, thay mặt HĐQT Công ty, tôi kính chúc quý vị Đại biểu, quý Cổ đông mạnh khỏe và thành công.

Xin chân thành cảm ơn!

C.T.C.P.
SBA

