

KẾ HOẠCH VẬN HÀNH NĂM 2021

I. TỔNG KẾT VẬN HÀNH NĂM 2020 (từ ngày 01/01/2020 đến ngày 31/12/2020)

1. Tình hình nguồn:

- Tổng công suất MBA 110kV đang khai thác khả dụng: 20 trạm, 33 MBA, 1.820 MVA.

2. Tình hình phụ tải:

- Sản lượng điện nhận năm 2020 (triệu kwh): 6.706,02.
- Sản lượng trung bình tháng (triệu kwh): 558,835.
- Sản lượng trung bình ngày (triệu kwh): 18,322.
- Sản lượng ngày cao nhất (ngày 10/03/2020 - triệu kwh): 22,44.
- Công suất ngày cao nhất (ngày 12/03/2020 - MW): 1.069,6.
- Công suất ngày thấp nhất (ngày 25/01/2020 - MW): 195.

3. Tình hình đầy tải, quá tải các phát tuyến và các trạm 110kV

- Tình hình đầy tải, quá tải các phát tuyến 22kV: không.
- Tình hình đầy tải, quá tải các trạm 110kV: theo bảng thống kê tình hình mang tải các trạm 110kV.

STT	Trạm trung gian	S _{dm} (MVA)	P _{Max} (MW)	Q _{max} MVA _r	Dòng điện		Hệ số mang tải (%)	Ghi chú
					I _{Max}	I _{ĐM}		
1	T1-Đức Hòa	63	55,2	7,3	1470	1581	93%	
	T2-Đức Hòa	63	56,9	5,0	1522	1581	96%	
2	T1-Hựu Thạnh	63	59,2	9,4	1572	1581	99%	
	T2-Hựu Thạnh	63	59,9	7,4	1576	1581	99%	
3	T1-Đức Lập	63	45,6	6,8	1064	1581	67%	
	T2-Đức Lập	63	54	7,5	1435	1581	89%	
4	T4-Đức Hòa 2	63	32,5	6,2	901	1581	57%	TTĐ4
5	T1-Đức Huệ	63	58,8	6,9	1538	1581	96%	
6	T1-An Thạnh	63	40,4	7	1058	1581	66%	
	T2-An Thạnh	63	28	4	746	1581	48%	
7	T1-Bến Lức	40	33,9	5,1	893	1004	86%	
	T2-Bến Lức	40	33,6	3,1	902	1004	88%	

8	T1-Long Hiệp	63	55,7	11,6	1488	1581	93%	
	T2-Long Hiệp	63	53,6	5,9	1461	1581	90%	
9	T1-Rạch Chanh	63	50	9,6	1315	1581	80%	
	T2-Rạch Chanh	63	50,3	11,3	1389	1581	86%	
10	T1-Cần Đước	40	25,7	3,5	699	1004	68%	
	T2-Cần Đước	40	25,9	3,5	726	1004	73%	
11	T4-Cần Đước 2	40	31,9	4,5	800	1004	80%	TTĐ4
12	T1-Long Hậu	40	33,7	4,6	896	1004	89%	
	T2-Long Hậu	40	34,2	6	892	1004	88%	
13	T1- Tân Tập	63	32,2	6,7	886	1581	54,8%	
14	T1-Long An	40	36,9	5,3	937	1004	92%	
	T2-Long An	40	33,8	7,0	880	1004	85%	
15	T1-Tân An	63	47,6	7,5	1286	1581	76%	
	T2-Tân An	63	48,7	8,1	1304	1581	77,6%	
16	T1-Tầm Vu	63	59	9,6	1551	1581	96%	
	T2-Tầm Vu	63	58,5	8,6	1484	1581	94%	
17	T1-Thạnh Hóa	40	37,1	5,5	920	1004	91%	
	T2-Thạnh Hóa	40	20,2	1,3	553	1004	53%	
18	T1-Mộc Hóa	40	17,2	4	466	1004	46%	
	T2-Mộc Hóa	40	24,5	2,8	663	1004	66%	
19	T2-Vĩnh Hưng	40	17	1,7	485	1004	49%	
20	T1 Thủ Thừa	63	45	6,0	1174	1581	71%	
21	T1 Cần Giuộc	63	30,3	3,9	799	1581	50%	
22	T1 Đức Hòa 3	63	0	0	0	1581	0%	
	T2 Đức Hòa 3	63	27	6,4	737	1581	46,6	
35 MBT		1986						
1	Ching Luh - T1	25/30	11,2					Khách hàng
	Ching Luh - T2	25/30	10,4					Khách hàng
2	Chung Shing	10	2,3					Khách hàng
3	Formosa	12/15	6,5					Khách hàng
4	Lê Long	40	16,1					Khách hàng
5	XM Long An	16	9,1					Khách hàng

4. Tình hình thực hiện chỉ tiêu chất lượng điện năng:

- Điện áp 22KV tại các thanh cái C41, C42 trạm 110KV được điều khiển nằm nằm trong giới hạn cho phép (22-23,1 KV).
- Điện áp tại các trạm biến áp phân phối được điều chỉnh nằm trong giới hạn quy định (220-231 V).

5. Tình hình thực hiện chỉ tiêu độ tin cậy cung cấp điện

* Thời gian mất điện trung bình (SAIDI) 110KV trở xuống thực hiện lũy kế đến 31/12/2020 là 281,16 phút.

* Số lần mất điện trung bình (SAIFI) thực hiện lũy kế đến 31/12/2020 là 3,26lần.

* Số lần mất điện trung bình thoáng qua (MAIFI) thực lũy kế đến 31/12/2020 MAIFI là 0,83 lần.

II. KẾ HOẠCH VẬN HÀNH NĂM 2021

1. Phụ tải dự kiến năm 2021:

- Sản lượng điện nhận năm 2021 (triệu kwh): 7.262
- Sản lượng trung bình tháng (triệu kwh): 605.
- Sản lượng trung bình ngày (triệu kwh): 20
- Sản lượng ngày cao nhất (triệu kwh): 24
- Công suất ngày cao nhất (MW): 1155.
- Công suất ngày thấp nhất (MW): 210.

2. Kế hoạch thực hiện các giải pháp chống đầy và quá tải đường dây, thiết bị:

* Kế hoạch đóng điện các công trình 110kV:

- Trạm 110kV Hựu Thạnh 2 và đường dây đầu nối;

3. Danh mục thao tác vận hành lưới điện:

- Thực hiện theo Kế hoạch Thí nghiệm định kỳ, bảo dưỡng thiết bị lưới điện 110kV năm 2021: Phụ lục I đính kèm.
- Thực hiện theo kế hoạch bảo dưỡng sửa chữa lưới điện 22kV năm 2021: Phụ lục II đính kèm.

Nơi nhận:

- EVN SPC;
- Ban Giám Đốc;
- 14 Điện lực;
- Các phòng ban, Đội QLVHLĐ Cao thế;
- Lưu: VT, ĐĐ. AT.

**KT.GIÁM ĐỐC
PHÓ GIÁM ĐỐC**

Nguyễn Ngọc Tuấn