

1.2. Lưới điện:

1.2.1. Công trình mới:

STT	Tên trạm và đường dây	Dạng thiết bị			Tên thiết bị			Ngày	Dạng công trình	
		M B A	ĐZ	MF	Điện áp	Mã hiệu	Công suất, chiều dài	đóng điện	Mới	NC-SC
1	ĐZ 277, 278 E12.3 (Yên Bái) - VT101		x		220	ACKP500	2x120.3km	01/12/2017	x	
2	ĐZ 183 E1.1 (Đông Anh) - 175 T500 Đông Anh		x		110	AC400-0.6km + AC240-6.7km	7.3km	01/12/2017	x	
3	ĐZ 171 E1.19 (Sóc Sơn) - 176 T500 Đông Anh		x		110	AC400-0.6km + AC240-20.3km+GZ T200-1.2km	22.1km	01/12/2017	x	
4	ĐZ 172 Vĩnh Yên E25.2 - 171 Vĩnh Yên 2 E25.7		x		110	AC400 (2km)	2km	01/12/2017	x	
5	Hoàn thiện sơ đồ E2.14				110			02/12/2017		HT SĐ
6	HTSĐ ngăn 171 E28.6				110			02/12/2017		HT SĐ
7	MBA T1 Nghĩa Hưng E3.10	x			110	T1	63MVA	04/12/2017		Nâng công suất
8	TĐ Bảo Lâm 3A			x	110	A16.14	2x4MW	05/12/2017	x	
9	ĐZ 273 E3.20 (Trực Ninh) - 271 Thái Thụy E11.15		x		220	ACSR2x400-49.3km+ACSR2x300-0.6km	49.9km	06/12/2017	x	
10	ĐZ 274 E3.20 (Trực Ninh) - 272 NĐ Thái Bình A11.0		x		220	ACSR2x400	49.3km	06/12/2017	x	
11	ĐZ 175 E29.5 (Than Uyên 220kV) - 171 E20.48 (TĐ Nậm Xây Luông) C11, MC 171 E20.48 (TĐ Nậm Xây Luông)		x		110	AC240	23km	13/12/2017	x	
12	T1 E20.48 (TĐ Nậm Xây Luông)	x			110		45MVA	13/12/2017	x	
13	T2 E8.5 (Chí Linh)	x			110	E8.5	40MVA	17/12/2017	x	
14	Nâng CS MBA T1 Kiến An E2.14	x			110	40MVA	63MVA	18/12/2017		Nâng công suất
15	TBA Nguyễn Giáp E8.19	x			110	E8.19	40MVA	20/12/2017	x	
16	Cột 68 trên ĐZ 173 E29.5 (Than Uyên 220kV) - 173 A29.11 (TĐ Hua Chăng)		x		110	ACSR240	2.5km	21/12/2017	x	

17	Cột 68 trên ĐZ 172 E29.1 (Phong Thổ) - 171 A29.11 (TĐ Hua Chăng)		x		110	ACSR240	2.5km	22/12/2017	x	
18	TBA Bắc Ninh 2 E27.10	x			220	Thêm 177,178,180, 181	250MVA	24/12/2017	x	
19	TBA Trục Ninh E3.16				110	Thêm 171		24/12/2017		HT SĐ
20	AT4 T500 Quảng Ninh	x			220		125MVA	25/12/2017	x	
21	ĐZ 171 E25.2 (Vĩnh Yên 220kV) - 172 E25.1 (Phúc Yên) MC 171 E25.2, MC 172 E25.1		x		110	AC400 + AC240	8km	28/12/2017	x	
22	AT2 Cao Bằng	x			220		125MVA	28/12/2017	x	
23	TBA Hội Hợp E25.6				110	Thêm 171, 172		28/12/2017		HT SĐ
24	TBA Phù Lý E3.5				110	Lắp mới DCL131-3		29/12/2017		
25	A29.11 (TĐ Hua Chăng)			x	110	A29.11	2x5.1MW	29/12/2017	x	
26	T1 A29.11 (Hua Chăng)	x			110	A29.11	14MVA	29/12/2017	x	
27	TBA Gián Khẩu E23.14				110	Thêm 171, 172		30/12/2017		HT SĐ
28	TBA Phú Bình E6.17				110	Thêm 112, 332		30/12/2017		HT SĐ
29	TBA Hà Trung E9.4				110	Thêm 171, 172		30/12/2017		HT SĐ
30	Cột 38A đến 171, 172 E14.9 (Gò Trầu)		x		110	AC185	2x0.6km	30/12/2017	x	
31	TBA Gò Trầu E14.9	x			110	T1	25MVA	30/12/2017	x	
32	ĐZ 271 E1.45 (Long Biên 220kV) - 271 E27.10 (Bắc Ninh 2 220kV)		x		220		33.9km	30/12/2017	x	
33	Cột số 8- 171, 172 Kỳ Sơn E19.7		x		110	AC185	2x9.9km	31/12/2017	x	
34	TBA Kỳ Sơn E19.7	x			110		40MVA	31/12/2017	x	

1.2.2. Sự cố lưới điện:

Thiết bị	Tháng						2017/2016
	12/2017			12/2016			%
	KD	TQ	Tổng (a)	KD	TQ	Tổng (b)	(a/b)
Trạm 220kV			6			4	150.00
Trạm 110kV			4			4	100.00
Đường dây 220kV	0	0	0	1	0	1	0.00
Đường dây 110kV	4	2	6	3	5	8	75.00
Tổng	4	2	16	4	5	17	94.12

1.2.3. Tình hình điện áp:

Trong tháng, điện áp 220kV, 110 kV tương đối ổn định do khai thác hiệu quả các tụ bù tại các TBA 220 kV và phân bố nguồn các vùng tốt. Còn tồn tại một số nút điện áp cao do TĐ phát cao, tải thấp và một số điểm điện áp thấp do trạm cuối nguồn, tải cao, tách thiết bị, TĐ ngừng phát:

Thanh cái	Vđm	V(kV)	V(pu)
Điện áp cao			
Nậm Tha	110	126	1.145
Nậm Khánh	110	125	1.136
Bắc Nà	110	124	1.127
Thanh Thủy	110	125	1.136
Trung Thu	110	122	1.109
Nậm Pung	110	125	1.136
Điện Biên	110	125	1.136
XM Điện Biên	110	123	1.118
Phù Yên	110	122	1.109
Mường Hum	110	125	1.136
Suối Chăn 2	110	123	1.118
Vĩnh Hà	110	123	1.118
Văn Bàn	110	123	1.118
Tà Lối 2	110	125	1.136
Bản Rạ	110	123	1.118
TBA 110kV Sơn La	110	122	1.109
Sông Miện	110	122	1.109
TBA 110kV Trường Bành	110	122	1.109
Nậm Khóa 3	110	123	1.118
Than Uyên	110	123	1.118
Nậm Non	110	122	1.109
TBA 220kV Lào Cai	220	246	1.118
TBA 220kV Bảo Lâm	220	245	1.114
Điện áp thấp			
TBA 110kV Bãi Bằng	110	100	0.909
TBA 110kV Ninh Dân	110	103	0.936
TBA 110kV Bắc Kạn	110	96	0.873
TBA 110kV Chợ Đồn	110	95	0.864
TBA 110kV Quý Hợp	110	101	0.918
TBA 110kV Tăng Loóng	110	101	0.918
TBA 110kV Phú Lương	110	102	0.927
TBA 110kV XM Đồng Bành	110	102	0.927

2. PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH THÁNG 01-2018:

2.1. Thông tin chung:

2.1.1. Tình hình phụ tải & huy động nguồn:

2.1.1.1: Kế hoạch huy động nguồn tháng 01/2018: Theo PT huy động của ĐĐQG:

	A tháng (triệu kWh)	Atb ngày (triệu kWh)	Phương thức lò-máy
Miền Bắc			

Thủy điện MB	2222	72	
Lai Châu	147.0	4.7	Chạy 3 máy. Khai thác theo kế hoạch điều tiết.
Sơn La	403.4	13.0	Chạy 6 máy. Khai thác theo kế hoạch điều tiết.
Hòa Bình	678.3	21.9	Chạy 6-7 máy. Khai thác theo kế hoạch điều tiết, đảm bảo đồ ài Đông Xuân 2017-2018. Tiếp tục đại tu H5 đến 10/01/2018, đại tu H6 đến 28/02/2018
Bản Chát	38.2	1.2	Chạy 2 máy. Khai thác theo kế hoạch điều tiết.
Huội Quảng	73.4	2.4	Chạy 2 máy. Khai thác theo nước về từ Bản Chát.
Na Le (Bắc Hà)	11.9	0.4	Chạy 2 máy. Khai thác theo điều tiết
Thác Bà	46.1	1.5	Chạy 3 máy. Khai thác theo kế hoạch điều tiết.
Tuyên Quang	103.3	3.3	Chạy 3 máy. Khai thác theo kế hoạch điều tiết.
Chiêm Hóa	14.7	0.5	Chạy 3 máy. Khai thác theo nước về từ Tuyên Quang.
Nậm Chiến 1	32.8	1.1	Chạy 1-2 máy. Khai thác điều tiết. Tiểu tu H2 từ 02/01-16/01/2018
Nậm Chiến 2	4.8	0.2	Khai thác theo nước về từ Nậm Chiến 1
Thái An	18.8	0.6	Chạy 1-2 máy. Khai thác theo nước về. Kiểm tra H1 từ 02/01-10/01/2018
Bản Vẽ	87.5	2.8	Chạy 2 máy. Khai thác theo kế hoạch điều tiết.
Khe Bó	27.6	0.9	Chạy 2 máy. Khai thác theo nước về.
Hua Na	36.5	1.2	Chạy 2 máy. Khai thác theo kế hoạch điều tiết.
Cửa Đạt	38.7	1.2	Chạy 1-2 máy. Khai thác theo kế hoạch. Tiểu tu H1 từ 03/01-12/01/2018
Hương Sơn	6.1	0.2	Chạy 2 máy. Khai thác theo nước về.
Nho Quế 3	21.1	0.7	Chạy 2 máy. Khai thác theo nước về.
Bá Thước 1	10.3	0.3	Khai thác theo nước về. Đại tu H2 từ 02/01-01/02/2018
Tà Thàng	11.4	0.4	Khai thác theo nước về.
Nậm Phàng	6.2	0.2	Khai thác theo nước về.
Ngòi Hút 2	8.2	0.3	Khai thác theo nước về.
Ngòi Hút 2A	1.4	0.0	Khai thác theo Ngòi Hút 2
Nậm Mực	6.5	0.2	Khai thác theo nước về.
Mường Hum	5.8	0.2	Khai thác theo nước về.
Sử Pán 2	6.4	0.2	Khai thác theo nước về.
Bá Thước 2	10.5	0.3	Khai thác theo nước về. Đảm bảo yêu cầu nước hạ du. Đại tu H1 từ 02/01-02/02/2018
Ngòi Phát	19.4	0.6	Khai thác theo nước về.
Văn Chấn	11.6	0.4	Khai thác theo nước về.
Nậm Na 2	9.7	0.3	Khai thác theo nước về. Tiểu tu H3 từ 05/01-20/01/2018
Nậm Na 3	16.0	0.5	Khai thác theo nước về.
Sông Bạc	7.8	0.3	Khai thác theo nước về.
Bắc Mê	8.7	0.3	Khai thác theo nước về.
Chi Khê	9.4	0.3	Khai thác theo nước về.
Nho Quế 2	9.0	0.3	Khai thác theo nước về.
Trung Sơn	49.5	1.6	Khai thác theo nước về.
Thuận Hòa	5.8	0.2	Khai thác theo nước về.
Nho Quế 1	5.9	0.2	Khai thác theo nước về.
Bảo Lâm 3	5.6	0.2	Khai thác theo nước về.
TĐ nhỏ miền Bắc	201.2	6.5	Khai thác theo nước về.
Nhiệt điện MB	5783	187	
Phả Lại I	71.9	2.3	Chạy 8 lò, 4 máy. Phát theo biểu đồ.
Phả Lại II	395.4	12.8	Chạy 2 lò, 2 máy. Phát theo biểu đồ.
Ninh Bình	30.9	1.0	Chạy 4 lò, 4 máy. Phát theo biểu đồ, đảm bảo nước nông nghiệp
Uông Bí MR	378.5	12.2	Chạy 2 lò, 2 máy. Phát theo biểu đồ.
Na Dương	63.6	2.1	Chạy 2 lò, 2 máy. Phát theo biểu đồ.
Cao Ngạn	69.2	2.2	Chạy 2 lò, 2 máy. Phát theo biểu đồ.
Cẩm Phá	402.1	13.0	Chạy 4 lò, 2 máy. Phát theo biểu đồ.
Sơn Động	122.8	4.0	Chạy 2 lò, 2 máy. Phát theo biểu đồ.