

*Hà Nội, ngày 23 tháng 12 năm 2011*

## **QUYẾT ĐỊNH**

### **Về việc phê duyệt Kế hoạch cung cấp điện và vận hành hệ thống điện năm 2012**

#### **BỘ TRƯỞNG BỘ CÔNG THƯƠNG**

Căn cứ Nghị định số 189/2007/NĐ-CP ngày 27 tháng 12 năm 2007 của Chính phủ quy định chức năng, nhiệm vụ, quyền hạn và cơ cấu tổ chức của Bộ Công Thương;

Nghị định số 44/2011/NĐ-CP ngày 14 tháng 06 năm 2011 của Chính phủ sửa đổi, bổ sung Điều 3 Nghị định số 189/2007/NĐ-CP;

Căn cứ Luật Điện lực ngày 03 tháng 12 năm 2004;

Căn cứ Nghị định 105/2005/NĐ-CP ngày 17 tháng 8 năm 2005 của Chính phủ Quy định chi tiết và hướng dẫn thi hành một số điều của Luật Điện lực;

Căn cứ Thông tư số 09/2010/TT-BCT ngày 03 tháng 3 năm 2010 của Bộ trưởng Bộ Công Thương Quy định trình tự thủ tục lập, phê duyệt và giám sát thực hiện kế hoạch vận hành hệ thống điện quốc gia;

Xét đề nghị của Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) tại văn bản số 4676/EVN-KH-ĐĐQG ngày 15 tháng 12 năm 2011 về việc đề nghị phê duyệt Kế hoạch cung ứng điện và vận hành hệ thống điện năm 2012;

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 năm 2012 do EVN lập với các nội dung như sau:

1. Tổng sản lượng điện sản xuất của các nhà máy điện (tại đầu cực máy phát) và nhập khẩu của toàn quốc năm 2012 là 120,795 tỷ kWh, tăng 10,89% so với năm 2011, trong đó mùa khô là 58,157 tỷ kWh và mùa mưa là 62,638 tỷ kWh.

2. Công suất cực đại (Pmax) toàn quốc năm 2012 là 18.450 MW.

3. Cơ cấu sản xuất điện theo các loại nguồn điện năm 2012 như sau:

a) Sản lượng thủy điện cả năm là 45,029 tỷ kWh, trong đó mùa khô là 18,384 tỷ kWh và mùa mưa là 26,645 tỷ kWh;

b) Sản lượng nhiệt điện than cả năm là 24,78 tỷ kWh, trong đó mùa khô là

13,742 tỷ kWh và mùa mưa là 11,038 tỷ kWh;

c) Sản lượng nhiệt điện tua bin khí cả năm là 45,744 tỷ kWh, trong đó mùa khô là 23,425 tỷ kWh và mùa mưa là 22,319 tỷ kWh;

d) Sản lượng nhiệt điện dầu cả năm là 0,506 tỷ kWh, trong đó dầu FO là 0,271 tỷ kWh (chỉ trong mùa mưa) và dầu DO là 0,235 tỷ kWh (chỉ trong mùa mưa);

đ) Sản lượng điện nhập khẩu từ Trung Quốc là 4,65 tỷ kWh, trong đó mùa khô là 2,565 tỷ kWh và mùa mưa là 2,085 tỷ kWh.

Chi tiết điện năng sản xuất các nhà máy điện theo tháng trong năm 2012 trong Phụ lục 1 và Phụ lục 2 kèm theo Quyết định này.

4. Số lượng dự án nhà máy điện mới được đưa vào vận hành năm 2012 là 24 nhà máy với tổng công suất đặt là 3.077MW.

Danh mục và tiến độ các dự án nhà máy điện mới được đưa vào vận hành năm 2012 trong Phụ lục 3 kèm theo Quyết định này.

## **Điều 2. Tổ chức thực hiện**

1. Tập đoàn Điện lực Việt Nam có trách nhiệm:

a) Trên cơ sở kế hoạch cung cấp điện và vận hành hệ thống điện năm 2012 được duyệt, xây dựng và tổ chức thực hiện kế hoạch cung cấp điện tháng, tuần trong năm 2012 cho toàn hệ thống, chỉ đạo các tổng công ty điện lực xây dựng kế hoạch cung cấp điện tháng, tuần để thực hiện. Thường xuyên theo dõi, cập nhật các yếu tố liên quan đến huy động nguồn điện và vận hành hệ thống điện quốc gia để đảm bảo vận hành an toàn, tin cậy hệ thống điện quốc gia.

b) Phối hợp với các Bộ, ngành, đơn vị liên quan như Bộ Nông nghiệp và Phát triển nông thôn, Trung tâm Khí tượng - Thủy văn quốc gia, Tập đoàn Dầu Khí Việt Nam và Tập đoàn công nghiệp Than-Khoáng sản Việt Nam để sử dụng hiệu quả các nguồn nước cho phát điện và cấp nước cho sản xuất nông nghiệp, cung cấp than, dầu, khí cho phát điện.

c) Đảm bảo các tổ máy tuabin khí cụm nhà máy Phú Mỹ, Bà Rịa, Nhơn Trạch, Cà Mau sẵn sàng chuyển đổi sang chạy dầu DO theo nhu cầu phụ tải điện toàn hệ thống trong thời gian sửa chữa hệ thống cung cấp khí Nam Côn Sơn và PM3-CAA.

d) Ưu tiên huy động cao nhất khả năng phát điện của cụm nhà máy điện Cà Mau với lượng khí được cung cấp từ nguồn khí PM3-CAA có tính đến điều kiện kinh tế-kỹ thuật của hệ thống cung cấp khí và của hệ thống điện quốc gia, tình hình thủy văn năm 2012. Chi phí tăng thêm do huy động nhà máy điện Cà Mau sẽ được xem xét, chấp nhận là các chi phí phát sinh hợp lý, nhằm sử dụng tối ưu tài nguyên khí của quốc gia.

đ) Huy động hợp lý công suất, điện năng các nhà máy điện, các nguồn

điện mua ngoài, các nguồn điện dự phòng của khách hàng để nâng cao cung ứng điện năm 2012.

e) Giám sát việc thực hiện cung cấp điện của các tổng công ty điện lực. Lập báo cáo định kỳ gửi Bộ Công Thương, Cục Điều tiết điện lực về kết quả thực hiện kế hoạch cung cấp điện và vận hành hệ thống điện (tình hình huy động các nhà máy điện, tình hình sử dụng nước, than, khí cho phát điện...), cắt giảm điện năm 2012 (nếu có) theo quy định tại Thông tư số 09/2010/TT-BCT ngày 03 tháng 3 năm 2010 quy định về trình tự thủ tục lập, phê duyệt và giám sát thực hiện kế hoạch vận hành hệ thống điện quốc gia và Thông tư số 34/2011/TT-BCT ngày 07 tháng 9 năm 2011 quy định về việc lập và thực hiện kế hoạch cung ứng điện khi hệ thống điện quốc gia thiếu nguồn điện.

## 2. Các tổng công ty điện lực, công ty điện lực có trách nhiệm:

a) Căn cứ kế hoạch cung cấp điện hàng tháng của EVN, các tổng công ty điện lực có trách nhiệm xây dựng kế hoạch cung cấp điện hàng tháng cho tổng công ty điện lực.

b) Căn cứ kế hoạch cung cấp điện hàng tháng của các tổng công ty điện lực, các công ty điện lực trực thuộc có trách nhiệm xây dựng kế hoạch cung cấp điện hàng tháng cho công ty điện lực.

## 3. Tập đoàn Dầu khí Việt Nam có trách nhiệm:

a) Ưu tiên sử dụng khí cho phát điện, trong trường hợp cần thiết có thể giảm sản lượng khí cấp cho các hộ tiêu thụ khác (khí cấp cho nhà máy đạm, hộ thấp áp...) để đáp ứng nhu cầu khí cho phát điện.

b) Đảm bảo phương án cấp khí cho phát điện năm 2012: i) Khí Nam Côn Sơn cung cấp cho phát điện năm 2012 ở mức tối đa với tổng sản lượng là 6,5 tỷ m<sup>3</sup>; ii) Phân bổ khí Nam Côn Sơn cho các nhà máy điện tuabin khí (của cả Tập đoàn Điện lực Việt Nam và Tập đoàn Dầu khí Việt Nam) theo nguyên tắc: sau khi trừ nghĩa vụ bao tiêu của các nhà máy BOT Phú Mỹ 2.2 và Phú Mỹ 3, lượng khí còn lại được phân bổ cho các nhà máy điện tuabin khí trong khu vực theo nguyên tắc đảm bảo hệ số mang tải năm của tất cả các nhà máy là tương đương nhau; iii) Khí PM3-CAA cung cấp cho phát điện với mức tối đa sau khi đã cấp cho nhà máy đạm Cà Mau.

c) Chỉ đạo Tổng công ty khí Việt Nam lập kế hoạch và thực hiện cung cấp khí, điều phối khí cho phát điện theo nguyên tắc tuân thủ nghiêm ngặt lệnh điều độ của Trung tâm Điều độ hệ thống điện Quốc gia để đảm bảo vận hành an toàn, tin cậy hệ thống điện quốc gia.

d) Chuẩn bị phương án chuyển đổi chạy dầu các tổ máy tuabin khí do Tập đoàn đầu tư, quản lý trong thời gian sửa chữa hệ thống cung cấp khí Nam Côn Sơn và PM3-CAA.

## 4. Tập đoàn công nghiệp Than-Khoáng sản Việt Nam có trách nhiệm:

a) Chỉ đạo, đôn đốc để vận hành ổn định các nhà máy điện do Tập đoàn đầu tư, quản lý trong năm 2012.

b) Phối hợp với EVN để bố trí hợp lý lịch sửa chữa các nhà máy điện do Tập đoàn đầu tư, quản lý trong năm 2012.

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

a) Tăng cường công tác tuyên truyền thực hiện Chỉ thị số 171/CT-TTg ngày 26 tháng 01 năm 2011 của Thủ tướng Chính phủ về thực hiện tiết kiệm điện trong phạm vi cả nước, đặc biệt tại miền Nam trong năm 2012.

b) Giám sát việc thực hiện cung cấp điện của tổng công ty điện lực và công ty điện lực tại địa phương, giải quyết các khiếu nại của khách hàng về tình trạng cung cấp điện không tuân thủ các quy định trên địa bàn.

c) Phối hợp với các tổng công ty điện lực, công ty điện lực tại địa phương để tổ chức và giám sát việc thực hiện tiết kiệm điện của khách hàng sử dụng điện tại địa phương.

d) Lập báo cáo định kỳ gửi Bộ Công Thương và Cục Điều tiết điện lực theo quy định tại Thông tư số 34/2011/TT-BCT ngày 07 tháng 9 năm 2011 quy định về việc lập và thực hiện kế hoạch cung ứng điện khi hệ thống điện quốc gia thiếu nguồn điện.

6. Cục Điều tiết điện lực có trách nhiệm:

a) Kiểm tra, giám sát tình hình thực hiện kế hoạch cung cấp điện của Tập đoàn Điện lực Việt Nam và các tổng công ty điện lực, báo cáo Bộ về kết quả thực hiện.

b) Báo cáo Bộ trong trường hợp nhu cầu điện tăng cao đột biến hoặc xảy ra các yếu tố bất thường gây ảnh hưởng đến việc thực hiện kế hoạch cung cấp điện để Bộ xem xét, chỉ đạo kịp thời.

**Điều 3.** Chánh Văn phòng Bộ, Cục trưởng Cục Điều tiết điện lực, Tổng giám đốc Tập đoàn Điện lực Việt Nam và Vụ trưởng các Vụ có liên quan có trách nhiệm thực hiện Quyết định này./.

**Nơi nhận:**

- Như Điều 3;
- Phó TTg CP Hoàng Trung Hải (để b/c);
- VPCP (để b/c);
- Bộ trưởng (để b/c);
- Sở Công Thương các tỉnh, TP trực thuộc TW;
- Tổng Cục năng lượng;
- Tập đoàn Điện lực Việt Nam;
- Tập đoàn Dầu Khí Việt Nam;
- Tập đoàn Than Khoáng sản Việt Nam;
- Trung tâm Điều độ HTĐ quốc gia;
- Các TCT Điện lực;
- Lưu: VT, ĐTDL.



**Phụ lục 1. Tổng hợp điện sản xuất của các nhà máy điện (tại đầu cực máy phát) và nhập khẩu của toàn quốc năm 2012**

*(Ban hành kèm theo Quyết định số 6785 /QĐ-BCT ngày 23 tháng 12 năm 2011)*

Đơn vị: triệu kWh

STT	Công nghệ phát điện	T1	T2	T3	T4	T5	T6	T7	T8	T9	T10	T11	T12	Mùa khô	Mùa mưa	Cả năm
1	Nhiệt điện than	2326	2300	2289	2395	2370	2061	1580	1531	1362	1799	2253	2512	13742	11038	24780
2	Nhiệt điện TBK	3645	3763	4095	3958	4131	3833	3540	3731	3422	3716	3854	4055	23425	22319	45744
3	Nhiệt điện dầu	0	0	0	0	0	0	225	0	0	0	0	281	0	506	506
	Dầu FO	0	0	0	0	0	0	48	0	0	0	0	224	0	271	271
	Dầu DO	0	0	0	0	0	0	177	0	0	0	0	58	0	235	235
4	Nguồn khác	18	16	7	0	0	0	0	0	0	10	17	18	41	45	86
5	Thủy điện	2300	2417	3068	3030	3530	4038	5068	5138	5191	4581	3520	3146	18384	26645	45029
6	Nhập khẩu Trung quốc	360	435	465	450	465	390	310	310	300	310	390	465	2565	2085	4650
	<b>Tổng nguồn HTĐ QG</b>	<b>8650</b>	<b>8931</b>	<b>9924</b>	<b>9834</b>	<b>10496</b>	<b>10322</b>	<b>10724</b>	<b>10711</b>	<b>10276</b>	<b>10416</b>	<b>10035</b>	<b>10477</b>	<b>58157</b>	<b>62638</b>	<b>120795</b>
	<b>Tổng nhu cầu điện HTĐ QG</b>	<b>8650</b>	<b>8931</b>	<b>9924</b>	<b>9834</b>	<b>10496</b>	<b>10322</b>	<b>10724</b>	<b>10711</b>	<b>10276</b>	<b>10416</b>	<b>10035</b>	<b>10477</b>	<b>58157</b>	<b>62638</b>	<b>120795</b>
	<b>Thừa (+)/Thiếu (-)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

## Phụ lục 2: Điện sản xuất các nhà máy điện và điện nhập khẩu các tháng năm 2012

(Ban hành kèm theo Quyết định số 6785 /QĐ-BCT ngày 23 tháng 12 năm 2011)

Đơn vị: triệu kWh

	Tháng 1	Tháng 2	Tháng 3	Tháng 4	Tháng 5	Tháng 6	Tháng 7	Tháng 8	Tháng 9	Tháng 10	Tháng 11	Tháng 12	Mùa khô	Cả năm
<b>MIỀN BẮC</b>														
<b>Thủy điện</b>	<b>1147</b>	<b>1217</b>	<b>1437</b>	<b>1434</b>	<b>1733</b>	<b>2019</b>	<b>2868</b>	<b>2904</b>	<b>2916</b>	<b>2421</b>	<b>1543</b>	<b>1185</b>	<b>8987</b>	<b>22823</b>
Hòa Bình	506.1	564.1	636.2	646.6	733.1	758.7	966.5	1073.5	1198.2	948.1	567.3	375.5	3845	8974
Thác Bà	19.2	17.9	15.7	23.3	34.1	47.8	28.1	23.0	19.3	35.5	20.4	13.6	158	298
Tuyên Quang	66.9	67.9	72.8	73.1	82.4	107.1	142.9	129.9	72.9	50.6	29.4	42.5	470	938
Sơn La	330.1	362.5	421.2	384.8	477.6	584.0	1091.5	1025.7	1112.5	817.3	489.6	326.1	2560	7423
Bản Vẽ	23.9	48.9	64.1	66.7	80.1	95.7	46.3	60.1	40.0	18.1	32.9	48.3	379	625
Cửa Đạt	17.3	17.6	20.0	27.4	42.6	52.3	37.7	36.2	34.1	21.4	22.8	21.5	177	351
Na Le (Bắc Hà)	19.5	14.7	22.3	20.7	27.7	29.3	44.7	45.0	31.8	40.7	28.9	20.6	134	346
Nậm Chiến 1	44.0	33.2	50.3	46.7	62.3	65.9	71.4	71.4	71.7	91.6	65.0	46.4	302	720
Thái An	17.1	12.9	19.6	18.2	24.2	25.6	39.2	39.4	27.9	35.6	25.3	18.1	118	303
Hương Sơn	6.1	4.6	7.0	6.5	8.6	9.1	14.0	14.0	9.9	12.7	9.0	6.4	42	108
Khe Bô	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.6	37.2	37.2	36.0	37.2	33.1	23.7	34	238
Nho Quế 3	27.6	20.8	31.5	29.3	39.0	41.3	63.1	63.4	44.9	57.4	40.7	29.1	189	488
Bản Chát	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.8	0	32
Hua Na	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.9	0	44
<b>Nguồn nhỏ Miền Bắc</b>	<b>69</b>	<b>52</b>	<b>76</b>	<b>91</b>	<b>121</b>	<b>169</b>	<b>285</b>	<b>285</b>	<b>217</b>	<b>255</b>	<b>179</b>	<b>137</b>	<b>578</b>	<b>1935</b>
Quế Phong	8.1	6.1	9.3	8.6	11.5	12.2	13.4	13.4	13.0	13.4	12.0	8.6	56	130
Nậm Chiến 2	5.1	3.8	5.8	5.4	7.2	7.6	11.6	11.7	8.3	10.6	7.5	5.4	35	90
Tà Thàng	10.8	8.2	12.4	11.5	15.4	16.3	24.8	25.0	17.7	22.6	16.0	11.4	75	192
Nậm Phàng	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	14.9	15.0	10.6	13.5	9.6	6.9	10	80
Nậm Toong	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	14.1	14.1	10.0	12.8	9.1	6.5	9	76
Ngòi Hút 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	0	9
Nậm Mực	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	18.2	18.3	13.0	16.6	11.7	8.4	12	98
Mường Hum	5.8	4.4	6.6	6.1	8.2	8.7	13.2	13.3	9.4	12.0	8.5	6.1	40	102
Sử Pán 2	6.2	4.7	7.1	6.6	8.8	9.3	14.3	14.3	10.2	13.0	9.2	6.6	43	110
Chiêm Hóa	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	20.0	14.1	18.1	12.8	9.2	0	94
Bá Thước 2	0.0	0.0	0.0	15.3	20.5	21.7	33.1	33.3	23.5	30.1	21.4	15.3	57	214
Ngòi Phát	17.9	13.5	20.5	19.0	25.3	26.8	41.0	41.2	29.2	37.3	26.4	18.9	123	317

	Tháng 1	Tháng 2	Tháng 3	Tháng 4	Tháng 5	Tháng 6	Tháng 7	Tháng 8	Tháng 9	Tháng 10	Tháng 11	Tháng 12	Mùa khô	Cả năm
Văn Chấn	0.0	0.0	5.8	5.4	7.2	7.6	11.6	11.7	8.3	10.6	7.5	5.4	26	81
TĐ nhỏ miền Bắc	14.7	11.3	8.9	12.7	17.2	27.5	55.0	53.5	50.2	44.1	26.9	19.6	92	342
<b>Nhiệt điện</b>	<b>2167</b>	<b>2149</b>	<b>2107</b>	<b>2203</b>	<b>2193</b>	<b>1887</b>	<b>1402</b>	<b>1354</b>	<b>1187</b>	<b>1706</b>	<b>2081</b>	<b>2302</b>	<b>12705</b>	<b>22737</b>
Phả Lại I	199.8	202.5	281.6	262.7	283.5	263.6	147.1	194.0	185.0	232.1	254.9	234.7	1494	2741
Phả Lại II	393.3	385.3	393.5	384.8	423.1	403.2	161.0	195.6	187.1	371.6	383.6	372.1	2383	4054
Ninh Bình	68.3	64.6	60.1	54.7	65.8	40.8	24.8	15.1	13.3	25.2	42.8	58.6	354	534
Uông Bí	72.6	71.8	69.9	69.2	71.2	65.4	44.4	28.8	36.2	51.9	62.1	70.5	420	714
Uông Bí MR	166.5	162.2	200.2	331.0	342.0	329.1	297.2	255.5	226.3	330.4	367.3	302.3	1531	3310
Na Dương	72.6	65.0	69.2	50.2	71.2	70.7	56.3	36.2	61.1	60.5	58.0	69.0	399	740
Cao Ngạn	76.5	72.3	75.4	72.0	73.7	64.7	48.5	37.0	53.5	63.1	61.8	70.2	435	769
Cẩm Phả	378.0	377.0	324.9	324.6	304.8	270.6	123.6	275.1	197.6	190.2	277.0	349.6	1980	3393
Hải phòng I	212.0	264.1	152.6	167.6	214.3	78.5	97.9	67.3	0.0	111.2	208.7	217.7	1089	1792
Quảng Ninh I	373.0	332.5	324.3	333.1	187.2	170.3	306.0	171.9	130.9	176.1	203.6	346.5	1720	3055
Sơn Động	154.4	151.8	155.0	152.9	155.8	129.9	95.3	43.1	76.5	76.3	128.7	137.7	900	1457
Mạo Khê	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.9	19.9	17.8	32.2	73.5	0	177
<b>Nhập khẩu Trung quốc</b>	<b>360</b>	<b>435</b>	<b>465</b>	<b>450</b>	<b>465</b>	<b>390</b>	<b>310</b>	<b>310</b>	<b>300</b>	<b>310</b>	<b>390</b>	<b>465</b>	<b>2565</b>	<b>4650</b>
<b>Tổng nguồn Miền Bắc</b>	<b>3313</b>	<b>3366</b>	<b>3544</b>	<b>1584</b>	<b>3926</b>	<b>3906</b>	<b>4270</b>	<b>4257</b>	<b>4104</b>	<b>4127</b>	<b>3624</b>	<b>3487</b>	<b>19639</b>	<b>43507</b>
<b>Tổng nhu cầu điện Miền Bắc</b>	<b>3510</b>	<b>3553</b>	<b>3688</b>	<b>3768</b>	<b>4140</b>	<b>4253</b>	<b>4425</b>	<b>4401</b>	<b>4182</b>	<b>4002</b>	<b>3797</b>	<b>3978</b>	<b>22911</b>	<b>47695</b>
<b>MIỀN TRUNG</b>														
<b>Thủy điện</b>	<b>801</b>	<b>802</b>	<b>1126</b>	<b>1115</b>	<b>1228</b>	<b>1459</b>	<b>1561</b>	<b>1655</b>	<b>1610</b>	<b>1601</b>	<b>1520</b>	<b>1547</b>	<b>6531</b>	<b>16025</b>
Vinh Sơn	22.8	30.3	38.6	32.6	38.7	37.5	24.7	18.6	26.6	38.7	42.8	35.5	200	387
Sông Hinh	29.2	22.4	26.1	39.1	34.5	10.9	21.0	12.0	11.0	31.1	20.1	48.1	162	306
Pleikrong	16.7	18.2	26.3	23.3	28.9	35.0	18.8	32.9	31.9	17.5	17.7	26.4	148	294
Ialy	127.2	156.1	230.1	226.4	242.7	284.8	257.8	273.3	273.7	245.1	204.8	200.7	1267	2723
Sê San 3	42.4	52.0	76.7	75.4	80.9	97.3	88.5	91.0	86.4	76.4	63.3	62.8	425	893
Sê San 3A	14.1	17.3	25.6	25.1	27.0	31.6	28.6	30.4	30.4	27.2	22.8	22.3	141	303
Quảng Trị	9.1	14.0	19.6	24.3	27.5	25.5	22.1	6.1	5.8	6.9	11.1	16.9	120	189
An Khê - KaNak	8.4	20.9	29.3	32.7	39.2	43.2	69.8	46.2	42.6	21.2	28.0	60.1	174	441
A Vương	59.6	43.0	61.8	52.8	56.4	61.2	54.9	40.6	36.9	35.9	32.2	89.8	335	625
Buôn Kuốp	48.5	45.8	47.6	42.1	47.5	67.4	79.0	88.1	88.6	106.6	83.7	81.1	299	826
Buôn Tua Srah	15.4	16.1	16.7	15.6	16.9	21.6	22.4	24.9	21.4	24.7	21.9	25.1	102	243
Sông Ba Hạ	36.1	25.8	21.9	30.0	35.9	32.8	48.8	58.6	142.7	115.5	158.4	30.7	183	737

	Tháng 1	Tháng 2	Tháng 3	Tháng 4	Tháng 5	Tháng 6	Tháng 7	Tháng 8	Tháng 9	Tháng 10	Tháng 11	Tháng 12	Mùa khô	Cả năm
Sê San 4	28.3	34.2	70.0	68.9	76.7	118.1	85.6	81.4	63.5	69.6	65.6	64.3	396	826
Sê san 4A	8.7	5.2	10.8	8.6	9.6	11.1	13.8	24.6	21.6	15.6	14.7	13.1	54	158
Sông Côn 2	25.4	5.6	7.4	9.0	8.0	17.7	22.1	26.5	16.1	32.6	40.6	34.0	73	245
Krông HNăng	5.8	5.3	6.2	4.1	3.5	12.1	14.6	11.0	20.6	12.7	14.1	20.6	37	130
Hương Điền	17.3	13.6	13.2	14.5	14.0	14.3	9.9	11.5	14.5	19.2	37.6	37.3	87	217
Sông Tranh 2	50.7	28.7	35.7	37.5	34.4	35.0	28.2	27.2	18.8	58.4	48.8	97.9	222	501
Srêpok 3	26.8	25.2	26.2	23.6	26.2	37.1	44.6	49.5	49.2	59.4	46.2	44.9	165	459
SrêPok 4	8.1	7.7	8.0	7.2	8.0	11.3	13.5	15.0	15.0	18.0	14.0	13.6	50	139
Sêkaman 3	0.0	0.0	59.4	47.5	53.2	61.4	76.2	135.4	118.8	86.0	81.0	72.2	221	791
Bình Điền	12.6	11.9	17.4	17.0	16.5	17.6	8.1	5.4	7.2	3.6	8.9	22.5	93	149
Đăk Mi 4	63.9	50.7	44.0	47.4	49.2	42.3	47.6	49.8	44.7	62.0	91.3	113.0	298	706
Đồng Nai 3	15.6	17.1	31.1	35.0	38.9	32.4	47.6	30.7	29.0	28.9	21.7	21.9	170	350
Đồng Nai 4	0.0	31.4	57.1	64.3	71.6	59.5	87.4	56.5	53.3	53.1	39.9	40.2	284	614
ĐăkRtìh	13.5	15.0	25.7	23.0	39.0	31.3	60.3	104.4	101.5	104.9	50.2	25.6	148	595
A Lưới	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.1	52.3	63.2	61.2	59.0	55.6	49.6	42	383
<b>Nguồn nhỏ Miền Trung</b>	<b>95.0</b>	<b>88.3</b>	<b>94.0</b>	<b>87.9</b>	<b>102.9</b>	<b>166.8</b>	<b>212.6</b>	<b>240.4</b>	<b>177.2</b>	<b>171.4</b>	<b>182.9</b>	<b>176.7</b>	<b>635</b>	<b>1796</b>
Sông Bung 4A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	15.5	14.6	13.0	0	65
Sông Bung 5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	0	13
Sông Tranh 3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	0	17
TĐ nhỏ miền Trung	95.0	88.3	94.0	87.9	102.9	166.8	212.6	240.4	155.8	155.8	168.3	134.1	635	1702
<b>Tổng Nguồn Miền Trung</b>	<b>801</b>	<b>802</b>	<b>1126</b>	<b>1115</b>	<b>1228</b>	<b>1459</b>	<b>1561</b>	<b>1655</b>	<b>1610</b>	<b>1601</b>	<b>1520</b>	<b>1547</b>	<b>6531</b>	<b>16025</b>
<b>Tổng nhu cầu điện Miền Trung</b>	<b>835</b>	<b>803</b>	<b>939</b>	<b>946</b>	<b>1028</b>	<b>1010</b>	<b>1093.0</b>	<b>1067</b>	<b>1029</b>	<b>1055</b>	<b>983</b>	<b>1067</b>	<b>5560</b>	<b>11853</b>
<b>MIỀN NAM</b>														
<b>Thủy điện</b>	<b>353</b>	<b>398</b>	<b>505</b>	<b>482</b>	<b>569</b>	<b>560</b>	<b>639</b>	<b>579</b>	<b>665</b>	<b>559</b>	<b>457</b>	<b>415</b>	<b>2866</b>	<b>6181</b>
Trị An	53.6	62.0	81.7	83.5	92.3	104.6	143.1	178.4	245.5	202.6	161.0	72.0	478	1480
Đa Nhim	67.4	68.3	85.6	80.5	95.7	78.5	90.4	57.3	55.5	62.7	58.6	70.8	476	871
Hàm Thuận	49.6	54.8	70.6	69.7	82.3	74.0	70.4	78.2	82.4	74.6	56.8	41.3	401	804
Đa Mi	41.2	30.0	39.1	39.3	47.5	38.1	45.0	39.6	44.2	42.0	31.3	22.6	235	460
Thác Mơ	47.5	56.7	76.9	65.8	76.5	77.4	85.9	74.8	74.6	48.1	39.3	52.7	401	776
Cần Đơn	16.3	23.0	24.2	19.6	25.6	29.7	28.0	21.5	26.6	16.8	13.4	18.0	138	263
Srok Phu Miêng	9.8	15.0	17.0	13.4	18.4	21.3	19.8	14.8	14.0	10.1	9.2	9.0	95	172
Đại Ninh	45.0	66.4	78.6	80.1	96.6	101.8	119.8	74.8	86.7	73.6	55.9	67.9	469	947



	Tháng 1	Tháng 2	Tháng 3	Tháng 4	Tháng 5	Tháng 6	Tháng 7	Tháng 8	Tháng 9	Tháng 10	Tháng 11	Tháng 12	Mùa khô	Cả năm
Bắc Bình	4.6	6.8	8.0	8.2	9.9	10.4	12.2	7.6	8.8	7.5	5.7	6.9	48	97
Đa Dâng 2	3.7	2.2	4.6	3.7	4.1	4.7	5.9	10.5	9.2	6.6	6.3	5.6	23	67
Sông Giang 2	6.8	7.4	12.6	9.8	11.6	11.5	11.3	15.1	8.7	6.5	12.3	4.8	60	118
Đồng Nai 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	0	11
Đam Ri	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	0	25
TĐ nhỏ miền Nam	7.0	5.2	6.2	8.1	8.6	7.9	7.7	6.7	8.4	8.1	7.6	6.6	43	88
<b>Nhiệt điện</b>	<b>3822</b>	<b>3930</b>	<b>4284</b>	<b>4151</b>	<b>4308</b>	<b>4008</b>	<b>3944</b>	<b>3909</b>	<b>3597</b>	<b>3818</b>	<b>4044</b>	<b>4564</b>	<b>24503</b>	<b>48379</b>
Phú Mỹ 2.1	508.6	370.9	412.0	578.0	627.4	556.7	652.9	610.0	597.3	616.4	456.8	520.5	3054	6508
Phú Mỹ 21 chạy khí	508.6	370.9	412.0	578.0	627.4	556.7	626.1	610.0	597.3	616.4	456.8	520.5	3054	6481
Phú Mỹ 21 chạy DO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	27
Phú Mỹ 1	568.2	724.6	760.7	733.2	770.7	667.5	448.9	518.7	742.0	680.9	579.5	700.6	4225	7896
Phú Mỹ 1 chạy khí	568.2	724.6	760.7	733.2	770.7	667.5	417.8	518.7	742.0	680.9	579.5	700.6	4225	7865
Phú Mỹ 1 chạy DO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	31
Phú Mỹ 4	308.5	298.9	286.2	293.7	238.5	228.6	311.5	299.0	148.8	158.5	282.3	322.1	1654	3177
Phú Mỹ 4 chạy khí	308.5	298.9	286.2	293.7	238.5	228.6	311.5	299.0	148.8	158.5	282.3	322.1	1654	3177
Phú Mỹ 4 chạy DO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Phú Mỹ 3	370.1	492.9	509.6	326.9	490.8	498.6	490.8	383.0	20.4	384.6	523.3	517.7	2689	5009
Phú Mỹ 3 chạy khí	370.1	492.9	509.6	326.9	490.8	498.6	490.8	383.0	20.4	384.6	523.3	517.7	2689	5009
Phú Mỹ 3 chạy DO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Phú Mỹ 22	318.2	471.2	498.6	450.4	443.5	455.4	523.1	511.6	395.3	501.8	414.4	233.1	2637	5217
Phú Mỹ 22 chạy khí	318.2	471.2	498.6	450.4	443.5	455.4	523.1	511.6	395.3	501.8	414.4	233.1	2637	5217
Phú Mỹ 22 chạy DO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Bà Rịa	45.6	44.7	40.0	37.6	39.3	33.8	84.3	44.0	37.8	40.3	40.2	99.8	241	587
Bà Rịa chạy khí	45.6	44.7	40.0	37.6	39.3	33.8	36.1	44.0	37.8	40.3	40.2	42.2	241	482
Bà Rịa chạy khí CL	45.6	44.7	40.0	37.6	39.3	33.8	36.1	44.0	37.8	40.3	40.2	42.2	241	482
Bà Rịa chạy khí NCS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Bà Rịa chạy DO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.1	0.0	0.0	0.0	0.0	57.6	0	106
Nhon Trạch I	294.2	289.1	303.3	305.9	279.0	275.3	290.1	140.2	219.7	150.1	248.9	329.5	1747	3125
Nhon Trạch I chạy khí	294.2	289.1	303.3	305.9	279.0	275.3	275.1	140.2	219.7	150.1	248.9	329.5	1747	3110
Nhon Trạch I chạy DO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	15
Nhon Trạch II	438.6	369.6	446.0	460.2	343.1	351.1	448.6	471.5	540.0	476.0	470.2	469.7	2409	5284
Nhon Trạch II chạy khí	438.6	369.6	446.0	460.2	343.1	351.1	448.6	471.5	540.0	476.0	470.2	469.7	2409	5284
Nhon Trạch II chạy DO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Cà Mau 1	452.3	293.0	383.2	329.9	545.6	411.7	189.2	345.3	326.7	320.2	426.7	439.6	2416	4463

	Tháng 1	Tháng 2	Tháng 3	Tháng 4	Tháng 5	Tháng 6	Tháng 7	Tháng 8	Tháng 9	Tháng 10	Tháng 11	Tháng 12	Mùa khô	Cả năm
Cà Mau 1 chạy khí	452.3	293.0	383.2	329.9	545.6	411.7	168.7	345.3	326.7	320.2	426.7	439.6	2416	4443
Cà Mau 1 chạy DO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	21
Cà Mau 2	274.4	344.9	386.4	384.2	286.2	333.9	210.1	341.1	335.4	319.9	347.2	412.5	2010	3976
Cà Mau 2 chạy khí	274.4	344.9	386.4	384.2	286.2	333.9	174.3	341.1	335.4	319.9	347.2	412.5	2010	3940
Cà Mau 2 chạy DO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	36
Hiệp Phước	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.0	0	38
Hiệp Phước chạy khí	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Hiệp Phước chạy FO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.0	0	38
Thủ Đức ST	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	0	17
Thủ Đức GT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Cần Thơ ST	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Cần Thơ GT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Ô Môn I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.8	0.0	0.0	0.0	0.0	169.1	0	217
FORMOSA	159.2	151.2	182.0	192.8	177.3	174.5	178.5	177.8	174.9	92.6	171.8	209.7	1037	2042
Ve Đan	52.0	48.8	53.6	43.9	53.1	7.4	52.9	52.5	45.1	52.5	50.6	52.1	259	564
Đạm Phú Mỹ	14.7	14.1	15.3	14.6	13.7	13.3	14.8	14.5	13.9	14.2	14.4	15.5	86	173
Diesel MN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
AMATA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Bourbon	17.9	15.8	7.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	17.3	17.9	41	86
<b>Tổng nguồn Miền Nam</b>	<b>4175</b>	<b>4327</b>	<b>4789</b>	<b>4633</b>	<b>4877</b>	<b>4568</b>	<b>4583</b>	<b>4489</b>	<b>4262</b>	<b>4377</b>	<b>4501</b>	<b>4979</b>	<b>27369</b>	<b>54559</b>
<b>Bán điện Camphuchia</b>	<b>104</b>	<b>104</b>	<b>104</b>	<b>104</b>	<b>104</b>	<b>104</b>	<b>104</b>	<b>104</b>	<b>104</b>	<b>104</b>	<b>104</b>	<b>104</b>	<b>624</b>	<b>1248</b>
<b>Tổng nhu cầu điện Miền Nam</b>	<b>4202</b>	<b>4471</b>	<b>5194</b>	<b>5016</b>	<b>5224</b>	<b>4955</b>	<b>5102</b>	<b>5139</b>	<b>4961</b>	<b>5255</b>	<b>5151</b>	<b>5329</b>	<b>29062</b>	<b>59999</b>
<b>Tổng nhu cầu điện Miền Nam + Camphuchia</b>	<b>4306</b>	<b>4575</b>	<b>5298</b>	<b>5120</b>	<b>5328</b>	<b>5059</b>	<b>5206</b>	<b>5243</b>	<b>5065</b>	<b>5359</b>	<b>5255</b>	<b>5433</b>	<b>29686</b>	<b>61247</b>
<b>TỔNG HTĐ QG</b>														
<b>Tổng thủy điện</b>	<b>2300</b>	<b>2417</b>	<b>3068</b>	<b>3030</b>	<b>3530</b>	<b>4038</b>	<b>5068</b>	<b>5138</b>	<b>5191</b>	<b>4581</b>	<b>3520</b>	<b>3146</b>	<b>18384</b>	<b>45029</b>
<b>Tổng nhiệt điện</b>	<b>5989</b>	<b>6079</b>	<b>6391</b>	<b>6354</b>	<b>6501</b>	<b>5895</b>	<b>5346</b>	<b>5263</b>	<b>4785</b>	<b>5524</b>	<b>6124</b>	<b>6866</b>	<b>37208</b>	<b>71116</b>
<b>Nguồn khác</b>	<b>18</b>	<b>16</b>	<b>7</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>10</b>	<b>17</b>	<b>18</b>	<b>41</b>	<b>86</b>
<b>Tổng Sản Lượng</b>	<b>8650</b>	<b>8931</b>	<b>9924</b>	<b>9834</b>	<b>10496</b>	<b>10322</b>	<b>10724</b>	<b>10711</b>	<b>10276</b>	<b>10416</b>	<b>10035</b>	<b>10477</b>	<b>58157</b>	<b>120795</b>
<b>Tổng nhu cầu điện Hệ Thống</b>	<b>8650</b>	<b>8931</b>	<b>9924</b>	<b>9834</b>	<b>10496</b>	<b>10322</b>	<b>10724</b>	<b>10711</b>	<b>10276</b>	<b>10416</b>	<b>10035</b>	<b>10477</b>	<b>58157</b>	<b>120795</b>
<b>Thừa (+)/Thiếu (-)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**Phụ lục 3: Danh mục và tiến độ vào vận hành các dự án nhà máy điện năm 2012**

(Ban hành kèm theo Quyết định số 6785 /QĐ-BCT ngày 23 tháng 12 năm 2011)

TT	Tên nhà máy	Công suất đặt (MW)			Năm vận hành						Sở hữu
					TỔ 1		TỔ 2		TỔ 3		
					Tháng	Năm	Tháng	Năm	Tháng	Năm	
1	TĐ Sơn La #5,6	2	x	400	4	2012	8	2012			EVN
2	TĐ Bản Chát	1	x	90	12	2012					
3	TĐ Khe Bó #1,2	2	x	50	6	2012	12	2012			CTCP PT Điện lực VN
4	TĐ Chiêm Hóa	1	x	48	7	2012					IPP
5	TĐ Nậm Chiến #2	1	x	100	7	2012					TCT Sông Đà/IIP
6	TĐ Nho Quế 1	1	x	32	12	2012					IPP
7	TĐ Tà Thàng #1	1	x	30	1	2012					IPP
8	TĐ Nậm Phàng	1	x	36	6	2012					IPP
9	TĐ Nậm Toóng	1	x	34	6	2012					IPP
10	TĐ Ngòi Hút 2	1	x	48	12	2012					IPP
11	TĐ Nậm Mực	1	x	44	6	2012					IPP
12	TĐ Văn Chấn	1	x	57	3	2012					IPP
13	TĐ Hua Na	2	x	90	12	2012					CTCPTĐ Hòa Na/IPP
14	TĐ Bá Thước 2	1	x	80	3	2012					IPP
15	TĐ Sekaman 3	2	x	124	2	2012	4	2012			CTCP TĐ Việt Lào/BOT
16	TĐ A Lưới	2	x	85	6	2012	12	2012			CTCP TĐ Miền Trung
17	TĐ Sông Bung 4A	1	x	49	9	2012					IPP
18	TĐ Sông Bung 5	1	x	49	12	2012					IPP
19	TĐ Sông Tranh 3	1	x	62	12	2012					IPP
20	TĐ Đồng Nai 4 #1,2	2	x	85	2	2012	4	2012			EVN
21	TĐ Đồng Nai 2 #1	1	x	35	12	2012					CTCPĐTXD Trung Nam
22	TĐ Đam Bri	1	x	75		2012					IPP
23	TNĐ và NLTT	1	x	100							
24	NĐ Mạo Khê	2	x	220	8	2012	12	2012			
	<b>Tổng</b>			<b>3077</b>							