

PHỤ LỤC

*(Đính kèm Quyết định số 216 /QĐ-UBND ngày 23 tháng 01 năm 2019
của Ủy ban nhân dân tỉnh Bình Thuận)*

Bảng 1: Kế hoạch cung cấp điện hàng tháng

	Điện nhận lưới	Điện nhận Diesel	Điện nhận phong điện	Điện thương phẩm
Tháng 1	263,749,800	982,800	444,210	232,666,100
Tháng 2	234,056,900	945,000	428,130	247,290,100
Tháng 3	254,557,100	1,210,950	419,420	221,076,700
Tháng 4	205,912,700	1,237,950	528,630	228,713,400
Tháng 5	163,512,800	1,769,850	193,630	174,496,500
Tháng 6	153,386,100	1,058,400	639,180	153,712,600
Tháng 7	156,753,100	818,100	856,930	149,552,200
Tháng 8	197,594,600	1,054,350	765,810	167,852,600
Tháng 9	233,811,600	1,559,250	358,450	199,739,800
Tháng 10	228,979,400	1,467,450	278,720	203,487,600
Tháng 11	268,718,600	738,450	836,830	249,171,500
Tháng 12	265,563,300	657,450	950,060	260,215,400
06 tháng mùa khô	1,492,558,400	5,772,600	3,607,280	1,439,133,200
06 tháng mùa mưa	1,134,037,600	7,727,400	3,092,720	1,048,841,300
Tổng	2,626,596,000	13,500,000	6,700,000	2,487,974,500

Bảng 2: Điện thương phẩm của 5 thành phần

	Nông, lâm nghiệp, thủy sản	Công nghiệp xây dựng	T.nghiệp, k.sạn,nhà hàng	Quản lý tiêu dùng	Khác
Tháng 1	117,210,800	37,017,700	15,300,400	58,712,800	4,424,400
Tháng 2	133,913,600	31,889,600	15,478,200	61,564,500	4,444,200
Tháng 3	112,593,800	33,529,000	13,853,600	56,991,900	4,108,400
Tháng 4	100,552,500	41,861,900	16,631,200	64,882,900	4,784,900
Tháng 5	38,249,700	41,007,600	19,281,600	71,204,800	4,752,800
Tháng 6	12,801,800	40,454,600	20,219,800	75,476,200	4,760,200
Tháng 7	14,675,700	39,494,100	20,165,500	70,965,300	4,251,600
Tháng 8	34,380,800	41,313,800	19,913,700	67,987,700	4,256,600
Tháng 9	66,574,100	42,454,500	18,545,900	67,654,400	4,510,900
Tháng 10	78,104,300	40,973,100	15,680,600	63,910,100	4,819,500
Tháng 11	121,425,400	40,610,100	16,080,600	66,028,500	5,026,900
Tháng 12	132,113,700	40,960,700	16,618,800	65,549,500	4,972,700
Tổng	962,596,200	471,566,700	207,769,900	790,928,600	55,113,100

Bảng 3: Trường hợp mất cân đối cung cầu trong khoảng thời gian từ 8 giờ đến 13 giờ:

Điện lực	Công suất (MW)	Công suất cắt khẩn cấp khi có lệnh của Điều độ miền (MW)					
	8h -13h	5%	10%	15%	20%	25%	30%
Phan Thiết	107	5	11	16	21	27	32
Tuy Phong	51	3	5	8	10	13	15
Hàm T. Bắc	42	2	4	6	8	11	13
Hàm Tân	43	2	4	6	9	11	13
Đức Linh	35	2	4	5	7	9	11
PCBT	278	14	28	42	56	70	83

Bảng 4: Trường hợp mất cân đối cung cầu trong khoảng thời gian từ 14 giờ đến 21 giờ :

Điện lực	Công suất (MW)	Công suất cắt khẩn cấp khi có lệnh của Điều độ miền (MW)					
	14h - 21h	5%	10%	15%	20%	25%	30%
Phan Thiết	101	5	10	15	20	25	30
Tuy Phong	48	2	5	7	10	12	14
Hàm T. Bắc	30	2	3	5	6	8	9
Hàm Tân	40	2	4	6	8	10	12
Đức Linh	38	2	4	6	8	10	11
PCBT	257	13	26	39	51	64	77