

เอกสารอ้างอิง

1. การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย, 2553, **แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2553-2573** [Online], Available: <http://www.egat.co.th/thai/files/PDP2010-Apr2010.pdf> [1 กันยายน 2553].
2. สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน, 2552, **สรุปการปรับปรุงแนวทางการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน** [Online], Available: <http://www.eppo.go.th/power/index.html> [7 มิถุนายน 2552].
3. พัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน, 2552, **แผนพัฒนาพลังงานทดแทน 15 ปี พ.ศ. 2551-2565** [Online], Available: http://www.dede.go.th/dede/fileadmin/upload/nov50/mar52/REDP_present.pdf [21 มิถุนายน 2552].
4. Lipp, J., 2007, “Lessons for Effective Renewable Electricity Policy from Denmark, Germany and the United Kingdom”, **Energy Policy** [Electronic], Vol. 35, No. 11, pp. 5481-5495, Available: Elsevier/Science Direct [13 มิถุนายน 2552].
5. ทรงศักดิ์ สกลนิมพร, 2550, **การศึกษาการกำหนดราคารับซื้อไฟฟ้าที่มุ่งใจในนโยบายการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน**, รายงานความก้าวหน้าวิทยานิพนธ์ปริญญาปรัชญาดุษฎีบัณฑิต สาขาวิชาเทคโนโลยีการจัดการพลังงาน คณะพลังงานสิ่งแวดล้อมและวัสดุ มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี, หน้า 4-6.
6. Butler, L. and Neuhooff, K., 2008, “Comparison of Feed-in Tariff, Quota and Auction Mechanisms to Support Wind Power Development”, **Renewable Energy** [Electronic], Vol. 33, No. 8, pp. 1854-1867, Available: Elsevier/Science Direct [8 มิถุนายน 2552].
7. ศูนย์ส่งเสริมพลังงานชีวมวล, 2551, **นโยบาย มาตรการ และอัตราส่งเสริมและสนับสนุนพลังงานหมุนเวียน** [Online], Available: <http://www.effe.or.th> [13 มิถุนายน 2552].
8. สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน, 2552, **สรุปการปรับปรุงแนวทางการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน** [Online], Available: http://www.eppo.go.th/power/new_adder_policy.pdf [7 มิถุนายน 2552].
9. Tanaka, N., 2007, **CO₂ Emission from Fuel Combustion 1971-2005**, International Energy Agency, France, pp. I.21-I.25.

10. กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน, 2551, รายงานไฟฟ้าของประเทศไทย 2551 [Online], Available: <http://www.dede.go.th/dede/fileadmin/usr/wpd/static/2008/EleThai2008.pdf> [7 พฤศจิกายน 2552].
11. องค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก, ไม่ปรากฏปีพิมพ์, โครงการ CDM [Online], Available: <http://www.tgo.or.th> [1 ธันวาคม 2553].
12. สำนักงานกองทุนสนับสนุนการวิจัย (สกว.), 2552, รายงานฉบับสมบูรณ์ การวิจัยเชิงนโยบาย เพื่อสนับสนุนการพัฒนาและการใช้พลังงานหมุนเวียนและการเพิ่มประสิทธิภาพในการใช้พลังงานในประเทศไทยระยะที่ 2 เรื่อง การประเมินศักยภาพของส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adders) ในการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและลดแก๊สเรือนกระจก, หน้า 3(76)-3(94).
13. Greentower, no date, **Environmental Impact and Human Health** [Online], Available: <http://www.greentower.net/env.php> [20 กุมภาพันธ์ 2553].
14. ณัฐ วรยศ, ณัฐนิ วรยศ, ทนงเกียรติ เกียรติศิริโรจน์, นคร ทิพย์วงศ์, ณัฐวุฒิ ดุษฎี, ชูรัตน์ ชารารัตน์ และอดิพงษ์ นันทพันธุ์, 2549, รายงานฉบับสมบูรณ์ การศึกษาความเป็นไปได้ ในการผลิตไฟฟ้าระดับชุมชนจากไม้โตเร็ว.
15. วีรชัย ออาจหาญ, 2552, “การศึกษาต้นแบบโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดเล็กสำหรับชุมชน (ระยะที่ 2)”, วารสารสำนักงานคณะกรรมการวิจัยแห่งชาติด้านพลังงาน ฉบับพิเศษ (วช. ครบรอบ 50 ปี), หน้า 99-109.
16. ปรีดา วิบูลย์สวัสดิ์, 2553, “การวิจัยศักยภาพเขื่อนพลังงานน้ำขนาดเล็ก และขนาดเล็กมากในประเทศไทย”, **Energy Policy Bulletin**, ฉบับที่ 1, หน้า 3.
17. ชนพร สุปรียศิลป์, กอบเกียรติ ผ่องพฒ, ธนะ บุญญศิริกุล, สุรีย์ บุญญานพวงศ์, ศุวสา กานตวนิชกุล, ชัชวาลย์ พัทธอุดม, ปัญญา สันติกรากพ, 2552, รายงานฉบับสมบูรณ์ กฎหมายกับการพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำในพื้นที่ป่า.
18. ปริญญา จินดาประเสริฐ, กิตติชัย ไตรรัตนศิริชัย, วัชรินทร์ กาสลัก, สุภชัย ปทุมนากุล, วินัย ศรีอัมพร, วันชัย ธนาเศรษฐ์อังกูล, อาวุธ ยิ้มแต่, ชาดิชาญ ไวยสุระสิงห์, สินี ช่วงจำ, ดิเรก สาระวดี, สัมพันธ์ ฤทธิเดช, อนงค์ฤทธิ์ แข็งแรง, วสันต์ เขียวสุวรรณ, สุदारัตน์ คำปิลิว และณรงค์ ไตรกิจวัฒน์กุล, 2552, รายงานฉบับสมบูรณ์ การศึกษาศักยภาพและพัฒนาพลังงานน้ำเพื่อการผลิตกระแสไฟฟ้าในพื้นที่ลุ่มน้ำชี.
19. สมชาย มณีวรรณ, คลเดช ตั้งตระการพงษ์, ศรีนทร์ทิพย์ แทนธานี, สมบัติ ชื่นชูกลิ่น, มามะสิริ เขาวกุล, สุภาวดี มิตรสมหวัง และปัญญา พลแสน, 2550, บทสรุปผู้บริหาร การศึกษา ศักยภาพและพลังงานน้ำเพื่อการผลิตกระแสไฟฟ้าในพื้นที่ลุ่มน้ำยม.

20. ณัฐวุฒิ คุ้มภัย, ทนงเกียรติ เกียรติศิริโรจน์, นิรันดร์ สุวรรณสิทธิ์, เสรี กังวานกิจ, อภิชาติ สวนคำกอง และเพชร เกตุเชื้อจีน, 2552, “การศึกษาศักยภาพการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลมในเขตภาคเหนือตอนบน”, วารสารสำนักงานคณะกรรมการวิจัยแห่งชาติด้านพลังงาน ฉบับพิเศษ (วช. ครบรอบ 50 ปี), หน้า 61-70.
21. จอมภพ แวศักดิ์, ชูลีรัตน์ คงเรือง, สุภวรรณ ภูริวงษ์กุล, ยุทธนา ภูริวงษ์กุล, นิรันดร์ มาแทน, เชาวรัตน์ พรหมแพทย์ และอภิชาติ หนูทอง, 2551, รายงานฉบับสมบูรณ์ การศึกษาความเป็นไปได้ของโรงไฟฟ้าฟาร์มกังหันลมตามแนวชายฝั่งทะเลทางภาคใต้ของประเทศไทย.
22. นิตินัย ชินสุวรรณ, 2552, ศักยภาพการผลิตไฟฟ้าจากกังหันน้ำใน ประเทศไทย, วิทยานิพนธ์ วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต สาขาวิชาเทคโนโลยีการจัดการพลังงาน คณะพลังงานสิ่งแวดล้อมและวัสดุ มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี, หน้า 45-61.
23. สำนักงานกองทุนสนับสนุนการวิจัย (สกว.), 2550, รายงานฉบับสมบูรณ์ โครงการวิจัยเชิงนโยบายเพื่อสนับสนุนการพัฒนาและการใช้พลังงานหมุนเวียนและการเพิ่มประสิทธิภาพในการใช้พลังงานในประเทศไทย เรื่อง การประเมินศักยภาพชีวมวลเพื่อผลิตความร้อนและไฟฟ้าจากไม้โตเร็ว, หน้า 2(23)-2(24).
24. อภิชาติ ขาวสะอาด, สมเกียรติ จันทร์ไฟแสง, วีระพงษ์ สวงโท, ทวี ไชยเรืองศิริกุล และประสิทธิ์ เพียรอนุรักษ์, 2536, ไม้สัก [Online], Available: http://www.forest.go.th/silvic/WP_News/Information/Details/พันธุ์ไม้ป่า/ไม้สัก.pdf [25 มกราคม 2553].
25. Economywatch, 2009, **GDP Deflator Statistics for Thailand** [Online], Available: http://www.economywatch.com/economic-statistics/Thailand/GDP_Deflator [9 กุมภาพันธ์ 2553].
26. ธนาคารแห่งประเทศไทย, 2553, **ค่าเฉลี่ยอัตราดอกเบี้ยเงินให้สินเชื่อของธนาคารพาณิชย์จดทะเบียนในประเทศไทย** [Online], Available: http://www.bot.or.th/thai/statistics/financialmarkets/interestrates/_layouts/application/interest_rate/IN_Rate.aspx [9 กุมภาพันธ์ 2553].
27. อรุณี ภู่อุดแสง, 2553, **การปลูกและการจัดการสวนเชิงเศรษฐกิจ สำหรับเกษตรกรและภาคเอกชน** [Online], Available: http://www.forest.go.th/silvic/forestfarm60/farm/web/index.php?option=com_docman&task=doc_download&gid=53&Itemid=426&lang=th [20 มีนาคม 2553].
28. การไฟฟ้านครหลวง, 2553, **ราคารับซื้อพลังงานไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก** [Online], Available: <http://www.mea.or.th/internet/Elecvalue/VSPPPPrice.pdf> [15 พฤษภาคม 2553].

29. ธนาคารแห่งประเทศไทย, 2553, อัตราเงินเฟ้อ [Online], Available:
http://www.indexpr.moc.go.th/price_present/cpi/stat/others/report_core1.asp?tb=cpig_index_country&code=93&c_index=a.change_year [9 กุมภาพันธ์ 2553].
30. กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน, 2544, แผนที่ตั้งภาพพลังงานลมของประเทศไทย [Online], Available: <http://www2.dede.go.th/dede/renew/Twm/MAIN.htm> [17 กันยายน 2553].
31. สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน, ไม่ปรากฏปีพิมพ์, พื้นที่ของอำเภอในแต่ละจังหวัด [Online], Available: <http://www.e-report.energy.go.th/area.html> [18 กันยายน 2553].
32. สำนักสำรวจดินและวางแผนการใช้ที่ดิน, 2552, การใช้ประโยชน์ที่ดินประเทศไทย [Online], Available: <http://osl101.1dd.go.th/luse/LandUse.htm> [18 กันยายน 2553].
33. มูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อม, 2553, ไฟฟ้าสีเขียวกับการพัฒนาพลังงานหมุนเวียนของไทย และโครงการส่งเสริมการลงทุนด้านอนุรักษ์พลังงาน/พลังงานทดแทน [Online], Available: http://www.efo.or.th/download/BOI_050810_rev3.pdf [1 ธันวาคม 2553].
34. ธนาคารแห่งประเทศไทย, 2553, อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของธนาคารพาณิชย์ [Online], Available: <http://www2.bot.or.th/statistics/ReportPage.aspx?reportID=123&language=th> [1 ธันวาคม 2553].
35. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ จำกัด, 2554, โซลาร์ฟาร์ม โคราซ (KR1) [Online], Available: http://www.solarpower.co.th/th/news/news_detail.php?type=news&id=135 [20 มีนาคม 2554].
36. เกืออนันต์ เตชะ โต, Jepsen, F.K., Clausen, N.O., Andersen, N. และ Moller, L., 2549, การวิเคราะห์ทางเศรษฐศาสตร์และการเงินของการพัฒนาพลังงานหมุนเวียนในประเทศไทย [Online], Available: http://www.thdkenv.info/admin/Danida_publications/Resources_Document/PRET/Economic%20and%20Financial%20Report%20_Thai.pdf [17 ธันวาคม 2553].
37. บริษัท ดี เอ็กซ์ อิน โนเวชั่น จำกัด, 2553, ราคาพลังงานส่งจากสมาคมขนส่งสินค้าและโลจิสติกส์ไทย [Online], Available: <http://www.dxlplace.com/price/list> [20 ธันวาคม 2553].
38. วีรชัย อางหาญ, 2550, โครงการศึกษาความเป็นไปได้ในการปลูกไม้โตเร็วเพื่อเป็นพลังงานชีวมวล [Online], Available: www.eppo.go.th/encon/report/ENCONFundSeminar/Seminar%2050-ENCON%20P-5-Renew%203%20Biomass-STU-EPPO.pdf [17 ธันวาคม 2553].

39. นาฏสุตา ภูมิจำนงค์, 2550, ปริมาณมวลชีวภาพเหนือพื้นดิน ในราก และคาร์บอนในดินของสวนป่าไม้สัก [Online], Available: http://www.en.mahidol.ac.th/enjournal/20081/12nathsuda_f.pdf [23 มกราคม 2553].
40. การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย, 2552, แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2551-2564 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 2 [Online], Available: <http://www.egat.co.th/thai/images/stories/news/729D9027d01.pdf> [7 มิถุนายน 2552].
41. รัดเกล้า พันธุ์อร่าม, ปรุณจันทร์ วงศ์วิเศษ และ Meigen Zhang, 2553, ฐานข้อมูลมบนระบบ GIS โครงการวิจัยการศึกษาศักยภาพพลังงานลมของไทย ด้วยแบบจำลองทางคณิตศาสตร์ด้านอุตุนิยมวิทยา 3 มิติ.

ภาคผนวก ก

การคำนวณที่เกี่ยวข้องกับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า
จากค่าใช้จ่ายนอกต้นทุน

ตารางที่ ก.1 ปริมาณ CO₂ ที่ได้จากการผลิตไฟฟ้าของเชื้อเพลิงฟอสซิล ปี พ.ศ. 2551 โดยใช้วิธี IPCC Methodology

ชนิด เชื้อเพลิง ฟอสซิล	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
	Apparent Consumption	Conversion Factor (MJ/unit)	Apparent Consumption (TJ) C = AxB	Carbon Emission Factor (t C/TJ)	Net Carbon Emissions (t C) E=CxD	Net Carbon Emissions (Gg C) F=E/1000	Fraction of Carbon Oxidised	Actual Carbon Emissions (Gg C) H=FxG	Actual CO ₂ Emissions (Gg CO ₂) I=Hx44/12	Actual CO ₂ Emissions (M ton CO ₂) J = I/1000
แก๊ส ธรรมชาติ	907,327 ล้าน ลบ.ฟุต	1.02	925,473.54	15.3	14,159,745.16	14,159.75	0.995	14,088.95	51,659.47	51.66
ถ่านหิน/ ลิกไนต์	21,435 พันตัน	13.72	294,088.20	27.6	8,116,834.32	8,116.83	0.98	7,954.50	29,166.49	29.17
น้ำมันเตา	358 ล้านลิตร	39.77	14,237.66	21.1	300,414.63	300.41	0.99	297.41	1,090.51	1.09
น้ำมัน ดีเซล	45 ล้านลิตร	36.42	1,638.9	20.2	33,105.78	33.11	0.99	32.77	120.17	0.12

ตารางที่ ก.2 รายละเอียดค่าใช้จ่ายในการปลูกสร้างสวนป่าสัก [36]

ปีที่	รายละเอียดการดำเนินงาน	ค่าใช้จ่าย (บาท/ไร่/ปี)		
		พ.ศ. 2531 [36]	พ.ศ. 2552 [*]	พ.ศ. 2552 ^{**}
1	ถางป่า, เก็บบริบ	300	633.105	4,178.493
	ค่ากล้าไม้ 5 บาท/เหง้า	1,100	2,321.385	
	ปลูก, ปลูกซ่อม	200	422.070	
	หลัก, ปักหลัก	64	135.062	
	ถางวัชพืช 3 ครั้ง	150	316.553	
	ใส่ปุ๋ย 2 ครั้ง ครั้งละ 20 กรัม/ต้น	60	126.621	
	ทำทางตรวจการ, ป้องกันไฟ, อื่นๆ	26	54.869	
	รวม	1,900	4,009.665	
2-5	ปลูกซ่อม	30	63.311	696.416
	ถางวัชพืช 3 ครั้ง	150	316.553	
	ใส่ปุ๋ย 2 ครั้ง ครั้งละ 20 กรัมต่อต้น	60	126.621	
	ป้องกันไฟ และอื่นๆ	10	21.104	
	รวม	250	527.588	
6-10	ถางวัชพืชพร้อมตัดไม้บำรุงป่า	120	253.242	696.416
	ใส่ปุ๋ย 1 ครั้ง ครั้งละ 200 กรัม/ต้น	120	253.242	
	ป้องกันไฟ อื่นๆ	10	21.104	
	รวม	250	527.588	
11-15	ทำความสะอาดสวน 1 ครั้ง	60	126.621	949.658
	ใส่ปุ๋ย 1 ครั้ง ครั้งละ 1 ก.ก./ต้น	300	633.105	
	ป้องกันไฟ อื่นๆ	10	21.104	
	รวม	370	780.830	
ค่าอำนวยการ		1,200	2532.420	-

หมายเหตุ: * แปลงมูลค่าจากปี พ.ศ. 2531 เป็นมูลค่าปี พ.ศ. 2552 โดยใช้ GDP Deflator = 211.035

** ค่าใช้จ่ายรวมปี พ.ศ. 2552 จากการเฉลี่ยค่าอำนวยการเท่าๆกัน ทุกปี

ค่าใช้จ่ายในการปลูกสร้างสวนป่าสักรายปี ที่อัตราส่วนลด 5.15056%

ใช้สมการที่ (2.11) ในการคำนวณ และแสดงผลการคำนวณในตารางต่อไปนี้

ตารางที่ ก.3 ค่าใช้จ่ายในการปลูกสร้างสวนป่าสักรายปี ที่อัตราส่วนลด 5.15056%

ปีที่	ค่าใช้จ่ายในการปลูกสร้างสวนป่าสัก (บาท/ปี)	อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ (%)	มูลค่าปัจจุบัน (บาท)
0	4178.49	5.15056	4,178.49
1	696.42	5.15056	662.30
2	696.42	5.15056	629.86
3	696.42	5.15056	599.01
4	696.42	5.15056	569.67
5	696.42	5.15056	541.76
6	696.42	5.15056	515.23
7	696.42	5.15056	489.99
8	696.42	5.15056	465.99
9	696.42	5.15056	443.16
10	949.66	5.15056	574.71
11	949.66	5.15056	546.56
12	949.66	5.15056	519.79
13	949.66	5.15056	494.33
14	949.66	5.15056	470.12
รวมมูลค่าปัจจุบัน			11,700.98

จะได้ค่าใช้จ่ายในการปลูกสร้างสวนป่าสักรายปี โดยใช้สมการข้างต้นที่อายุโครงการ 30 ปี คือ

$$A_{1-30} = 11,700.98 (A/P, 5.15056\%, 30) = 774.28 \text{ บาท/ปี}$$

ค่าใช้จ่ายในการปลูกสร้างสวนป่าสักราบปี ที่อัตราส่วนลด 6.4382%

ใช้สมการที่ (2.11) ในการคำนวณ และแสดงผลการคำนวณในตารางต่อไปนี้

ตารางที่ ก.4 ค่าใช้จ่ายในการปลูกสร้างสวนป่าสักราบปี ที่อัตราส่วนลด 6.4382%

ปีที่	ค่าใช้จ่ายในการปลูกสร้างสวนป่าสักราบปี (บาท)	อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ (%)	มูลค่าปัจจุบัน (บาท)
0	4178.49	6.4382	4,178.49
1	696.42	6.4382	654.29
2	696.42	6.4382	614.71
3	696.42	6.4382	577.53
4	696.42	6.4382	542.60
5	696.42	6.4382	509.78
6	696.42	6.4382	478.94
7	696.42	6.4382	449.97
8	696.42	6.4382	422.75
9	696.42	6.4382	397.18
10	949.66	6.4382	508.85
11	949.66	6.4382	478.07
12	949.66	6.4382	449.16
13	949.66	6.4382	421.99
14	949.66	6.4382	396.46
รวมมูลค่าปัจจุบัน			11,080.79

จะได้ค่าใช้จ่ายในการปลูกสร้างสวนป่าสักราบปี โดยใช้สมการข้างต้นที่อายุโครงการ 30 ปี คือ

$$A_{1-30} = 11,080.79 (A/P, 6.4382\%, 30) = 843.11 \text{ บาท/ปี}$$

ค่าใช้จ่ายในการปลูกสร้างสวนป่าสักรายปี ที่อัตราส่วนลด 7.72584%

ใช้สมการที่ (2.11) ในการคำนวณ และแสดงผลการคำนวณในตารางต่อไปนี้

ตารางที่ ก.5 ค่าใช้จ่ายในการปลูกสร้างสวนป่าสักรายปี ที่อัตราส่วนลด 7.72584%

ปีที่	ค่าใช้จ่ายในการปลูกสร้างสวนป่าสัก (บาท)	อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ (%)	มูลค่าปัจจุบัน (บาท)
0	4178.49	7.72584	4,178.49
1	696.42	7.72584	646.47
2	696.42	7.72584	600.11
3	696.42	7.72584	557.07
4	696.42	7.72584	517.12
5	696.42	7.72584	480.03
6	696.42	7.72584	445.60
7	696.42	7.72584	413.65
8	696.42	7.72584	383.98
9	696.42	7.72584	356.44
10	949.66	7.72584	451.20
11	949.66	7.72584	418.84
12	949.66	7.72584	388.80
13	949.66	7.72584	360.92
14	949.66	7.72584	335.03
รวมมูลค่าปัจจุบัน			10,533.75

จะได้ค่าใช้จ่ายในการปลูกสร้างสวนป่าสักรายปี โดยใช้สมการข้างต้นที่อายุโครงการ 30 ปี คือ

$$A_{1-30} = 10,533.75 (A/P, 7.72584\%, 30) = 911.59 \text{ บาท/ปี}$$

ตารางที่ ก.6 ค่าใช้จ่ายในการลด CO₂ จากการผลิตไฟฟ้าเชื้อเพลิงฟอสซิลปี พ.ศ. 2551 โดยการปลูกสร้างสวนป่าสัก อายุโครงการ 30 ปี ที่อัตราส่วนลด 5.15056%

ชนิดเชื้อเพลิง ฟอสซิล	Actual CO ₂ Emissions (ล้านตัน CO ₂ /ปี)	พลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2551 [*] (Gwh/ปี)	ปริมาณ CO ₂ ต่อ การผลิตไฟฟ้า (CO ₂ kg/kWh)	Carbon sink ^{**} (ตัน CO ₂ /ไร่/ปี)	พื้นที่ปลูกป่า (ไร่)	งบประมาณ ปลูกป่า ^{***} (บาท/ไร่/ปี)	งบประมาณปลูกป่า ทั้งหมด (บาท/ปี)	ค่าใช้จ่ายในการ ลด CO ₂ (บาท/kWh)
แก๊สธรรมชาติ	51.66	94,549	0.546	1.848837778	27,941,591.68	774.28	21,634,582,541.0	0.229
ถ่านหิน/ลิกไนต์	29.17	29,480	0.989	1.848837778	15,775,581.65	774.28	12,214,698,693.4	0.414
น้ำมันเตา	1.09	1,454	0.750	1.848837778	589,832.76	774.28	456,695,012.8	0.314
น้ำมันดีเซล	0.12	180	0.668	1.848837778	64,999.74	774.28	50,327,924.5	0.280
รวม	82.04	125,663	-	-	44,372,005.84	-	34,356,304,171.7	เฉลี่ย 0.296

หมายเหตุ: ^{*} ค่าจากรายงานไฟฟ้าของประเทศไทย 2551, กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

^{**} ค่าความสามารถในการเก็บกักคาร์บอนของสวนป่าสักอายุ 30 ปี

^{***} งบประมาณ ในการปลูกป่าคิดเป็นมูลค่าเทียบเท่ารายปีที่อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ MLR 5.15056%

ตารางที่ ก.7 ค่าใช้จ่ายในการลด CO₂ จากการผลิตไฟฟ้าเพื่อผลิตฟอสซิลปี พ.ศ. 2551 โดยการปลูกสร้างสวนป่าสัก อายุโครงการ 30 ปี ที่อัตราส่วนลด 6.4382%

ชนิดเชื้อเพลิง ฟอสซิล	Actual CO ₂ Emissions (ล้านตัน CO ₂ /ปี)	พลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2551 [*] (Gwh/ปี)	ปริมาณ CO ₂ ต่อ การผลิตไฟฟ้า (CO ₂ kg/kWh)	Carbon sink ^{***} (ตัน CO ₂ /ไร่/ปี)	พื้นที่ปลูกป่า (ไร่)	งบประมาณ ปลูกป่า ^{***} (บาท/ไร่/ปี)	งบประมาณปลูกป่า ทั้งหมด (บาท/ปี)	ค่าใช้จ่ายในการ ลด CO ₂ (บาท/kWh)
แก๊สธรรมชาติ	51.66	94,549	0.546	1.848837778	27,941,591.68	843.11	23,557,798,516.4	0.249
ถ่านหิน/ลิกไนต์	29.17	29,480	0.989	1.848837778	15,775,581.65	843.11	13,300,529,844.5	0.451
น้ำมันเตา	1.09	1,454	0.750	1.848837778	589,832.76	843.11	497,293,122.0	0.342
น้ำมันดีเซล	0.12	180	0.668	1.848837778	64,999.74	843.11	54,801,848.1	0.304
รวม	82.04	125,663	-	-	44,372,005.84	-	37,410,423,330.9	เฉลี่ย 0.322

หมายเหตุ: * ค่าจากรายงาน ไฟฟ้าของประเทศไทย 2551, กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

** ค่าความสามารถในการเก็บกักคาร์บอนของสวนป่าสักอายุ 30 ปี

*** งบประมาณในการปลูกป่าคิดเป็นมูลค่าเทียบเท่ารายปีที่อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ MLR 6.4382%

ตารางที่ ก.8 ค่าใช้จ่ายในการลด CO₂ จากการผลิตไฟฟ้าเพื่อผลิตพลังงาน ป.ศ. 2551 โดยการปลูกสร้างสวนป่าสัก อายุโครงการ 30 ปี ที่อัตราส่วนลด 7.72584%

ชนิดเชื้อเพลิง ฟอสซิล	Actual CO ₂ Emissions (ล้านตัน CO ₂ /ปี)	พลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2551* (Gwh/ปี)	ปริมาณ CO ₂ ต่อ การผลิตไฟฟ้า (CO ₂ kg/kWh)	Carbon sink** (ตัน CO ₂ /ไร่/ปี)	พื้นที่ปลูกป่า (ไร่)	งบประมาณ ปลูกป่า*** (บาท/ไร่/ปี)	งบประมาณปลูกป่า ทั้งหมด (บาท/ปี)	ค่าใช้จ่ายในการ ลด CO ₂ (บาท/kWh)
แก๊สธรรมชาติ	51.66	94,549	0.546	1.848837778	27,941,591.68	911.59	25,471,283,657.5	0.269
ถ่านหิน/ลิกไนต์	29.17	29,480	0.989	1.848837778	15,775,581.65	911.59	14,380,867,050.3	0.488
น้ำมันเตา	1.09	1,454	0.750	1.848837778	589,832.76	911.59	537,685,818.2	0.370
น้ำมันดีเซล	0.12	180	0.668	1.848837778	64,999.74	911.59	59,253,135.1	0.329
รวม	82.04	125,663	-	-	44,372,005.84	-	40,449,089,661.1	เฉลี่ย 0.348

หมายเหตุ: * ค่าจากรายงานไฟฟ้าของประเทศไทย 2551, กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

** ค่าความสามารถในการเก็บกักคาร์บอนของสวนป่าสักอายุ 30 ปี

*** งบประมาณในการปลูกป่าคิดเป็นมูลค่าเทียบเท่ารายปีที่อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ MLR 7.72584%

ตารางที่ ก.9 ค่าใช้จ่ายในการลด CO₂ จากการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน โดยการปลูกสร้างสวนป่าสัก อายุโครงการ 30 ปี ที่อัตราส่วนลด 5.15056%

ชนิดพลังงานหมุนเวียน (ประเภทเทคโนโลยี)	ปริมาณ CO ₂ ต่อการผลิตไฟฟ้า (CO ₂ kg/kWh)	Carbon sink (ตัน CO ₂ /ไร่/ปี)	งบประมาณปลูกป่า ^{***} (บาท/ไร่/ปี)	ค่าใช้จ่ายในการลด CO ₂ (บาท/kWh)
น้ำ (Hydro power station)	0.014	1.84883778	774.2788166	0.0059
ลม (Wind generator)	0.017	1.84883778	774.2788166	0.0071
รังสีอาทิตย์ (Photovoltaics)	0.110	1.84883778	774.2788166	0.0461
ชีวมวล (Condensing steam turbine)	0.1946	1.84883778	774.2788166	0.0815

หมายเหตุ: * ค่าความสามารถในการเก็บกักคาร์บอนของสวนป่าสักอายุ 30 ปี

** งบประมาณในการปลูกป่าคิดเป็นมูลค่าเทียบเท่ารายปีที่อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ MLR 5.15056%

ตารางที่ ก.10 ค่าใช้จ่ายในการลด CO₂ จากการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน โดยการผลิตพลังงานปราศจากอายุโครงการ 30 ปี ที่อัตราส่วนลด 6.4382%

ชนิดพลังงานหมุนเวียน (ประเภทเทคโนโลยี)	ปริมาณ CO ₂ ต่อการผลิตไฟฟ้า (CO ₂ kg/kWh)	Carbon sink* (ตัน CO ₂ /ไร่/ปี)	งบประมาณปลูกป่า** (บาท/ไร่/ปี)	ค่าใช้จ่ายในการลด CO ₂ (บาท/kWh)
น้ำ (Hydro power station)	0.014	1.84883778	843.1086814	0.0064
ลม (Wind generator)	0.017	1.84883778	843.1086814	0.0078
รังสีอาทิตย์ (Photovoltaics)	0.110	1.84883778	843.1086814	0.0502
ชีวมวล (Condensing steam turbine)	0.1946	1.84883778	843.1086814	0.0887

หมายเหตุ: * ค่าความสามารถในการเก็บกักคาร์บอนของสวนป่าสักอายุ 30 ปี

** งบประมาณในการปลูกป่าคิดเป็นมูลค่าเทียบเท่ารายปีที่อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ MLR 6.4382%

ตารางที่ ก.11 ค่าใช้จ่ายในการลด CO₂ จากการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน โดยการปลูกสร้างสวนป่าสัก อายุโครงการ 30 ปี ที่อัตราส่วนลด 7.72584%

ชนิดพลังงานหมุนเวียน (ประเภทเทคโนโลยี)	ปริมาณ CO ₂ ต่อการผลิตไฟฟ้า (CO ₂ kg/kWh)	Carbon sink (ตัน CO ₂ /ไร่/ปี)	งบประมาณปลูกป่า (บาท/ไร่/ปี)	ค่าใช้จ่ายในการลด CO ₂ (บาท/kWh)
น้ำ (Hydro power station)	0.014	1.84883778	911.5902898	0.0069
ลม (Wind generator)	0.017	1.84883778	911.5902898	0.0084
รังสีอาทิตย์ (Photovoltaics)	0.110	1.84883778	911.5902898	0.0542
ชีวมวล (Condensing steam turbine)	0.1946	1.84883778	911.5902898	0.0959

หมายเหตุ: * ค่าความสามารถในการเก็บกักคาร์บอนของสวนป่าสักอายุ 30 ปี

** งบประมาณ ในการปลูกป่าคิดเป็นมูลค่าเทียบเท่ารายปีที่อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ MLR 7.72584%

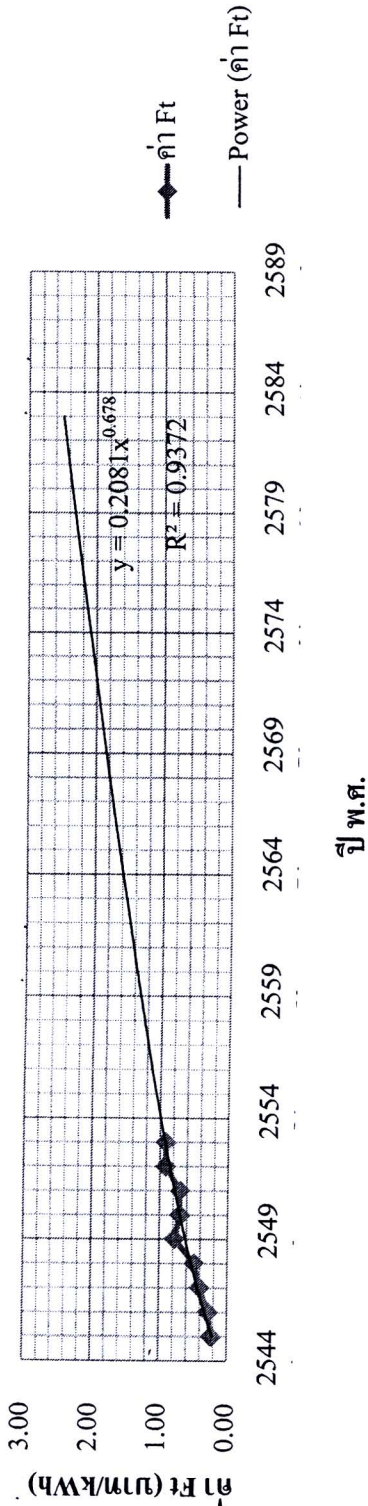
ภาคผนวก ข

การคำนวณที่เกี่ยวข้องกับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า
จากต้นทุนการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำ

ราคาปรับซื้อไฟฟ้าพลังน้ำ

ราคาปรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP ของไฟฟ้าพลังน้ำ ซึ่งประกอบไปด้วย

- ค่าพลังงานไฟฟ้าขายส่งเฉลี่ยทุกกระดืบแรงดัน 1.662725 บาท/kWh (เป็นค่าเฉลี่ยในช่วงเดือนมกราคม-เมษายน 2553)
- ค่า Ft ขายส่งเฉลี่ย โดยการการประมาณค่า Ft ของพลังงานน้ำจากปี พ.ศ. 2553-พ.ศ. 2582 ตามอายุโครงการ 30 ปี



รูปที่ ข.1 การประมาณค่า Ft ของไฟฟ้าพลังน้ำ

ตารางที่ ข.1 ค่า Ft จากการประมาณตามอายุโครงการของไฟฟ้าพลังน้ำ

ปี พ.ศ.	2553	2554	2555	2556	2557	2558	2559	2560	2561	2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568
ค่า Ft	0.9231	0.9915	1.0576	1.1219	1.1845	1.2455	1.3052	1.3635	1.4207	1.4769	1.5320	1.5862	1.6396	1.6921	1.7439	1.7950
ปี พ.ศ.	2569	2570	2571	2572	2573	2574	2575	2576	2577	2578	2579	2580	2581	2582	ค่าเฉลี่ย	
ค่า Ft	1.8453	1.8951	1.9442	1.9927	2.0407	2.0881	2.1351	2.1815	2.2275	2.2731	2.3182	2.3629	2.4072	2.4511	1.7414	

ตารางที่ ข.2 ราคาซื้อขายไฟฟ้าพลังน้ำ

ปีที่	ค่า Fe (บาท/kWh)	ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/kWh)	ราคาซื้อขายไฟฟ้า (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบันราคาซื้อขายไฟฟ้าที่อัตราส่วนลดต่างๆ (บาท/kWh)				
				8%	10%	12%	14%	16%
1	0.9231	1.6627	2.5858	2.3943	2.3507	2.3088	2.2683	2.2292
2	0.9915	1.6627	2.6542	2.2755	2.1935	2.1159	2.0423	1.9725
3	1.0576	1.6627	2.7204	2.1595	2.0438	1.9363	1.8362	1.7428
4	1.1219	1.6627	2.7846	2.0468	1.9019	1.7697	1.6487	1.5379
5	1.1845	1.6627	2.8472	1.9378	1.7679	1.6156	1.4787	1.3556
6	1.2455	1.6627	2.9082	1.8327	1.6416	1.4734	1.3250	1.1937
7	1.3052	1.6627	2.9679	1.7317	1.5230	1.3425	1.1861	1.0501
8	1.3635	1.6627	3.0263	1.6350	1.4118	1.2223	1.0609	0.9231
9	1.4207	1.6627	3.0835	1.5425	1.3077	1.1119	0.9482	0.8108
10	1.4769	1.6627	3.1396	1.4542	1.2105	1.0109	0.8469	0.7117
11	1.5320	1.6627	3.1948	1.3702	1.1197	0.9184	0.7559	0.6243
12	1.5862	1.6627	3.2490	1.2902	1.0352	0.8339	0.6744	0.5473
13	1.6396	1.6627	3.3023	1.2143	0.9566	0.7568	0.6013	0.4796
14	1.6921	1.6627	3.3549	1.1422	0.8834	0.6865	0.5358	0.4200
15	1.7439	1.6627	3.4066	1.0739	0.8155	0.6224	0.4773	0.3677
16	1.7950	1.6627	3.4577	1.0093	0.7525	0.5640	0.4249	0.3217
17	1.8453	1.6627	3.5081	0.9481	0.6941	0.5109	0.3782	0.2814
18	1.8951	1.6627	3.5578	0.8903	0.6399	0.4627	0.3364	0.2460
19	1.9442	1.6627	3.6069	0.8358	0.5898	0.4188	0.2992	0.2150
20	1.9927	1.6627	3.6554	0.7843	0.5434	0.3789	0.2660	0.1878
21	2.0407	1.6627	3.7034	0.7357	0.5004	0.3428	0.2364	0.1641
22	2.0881	1.6627	3.7509	0.6899	0.4608	0.3100	0.2100	0.1432
23	2.1351	1.6627	3.7978	0.6468	0.4241	0.2802	0.1865	0.1250
24	2.1815	1.6627	3.8443	0.6062	0.3903	0.2533	0.1656	0.1091
25	2.2275	1.6627	3.8903	0.5680	0.3591	0.2288	0.1470	0.0952
26	2.2731	1.6627	3.9358	0.5321	0.3302	0.2067	0.1305	0.0830
27	2.3182	1.6627	3.9809	0.4984	0.3037	0.1867	0.1158	0.0724
28	2.3629	1.6627	4.0256	0.4666	0.2792	0.1685	0.1027	0.0631
29	2.4072	1.6627	4.0699	0.4368	0.2566	0.1521	0.0911	0.0550
30	2.4511	1.6627	4.1138	0.4088	0.2358	0.1373	0.0807	0.0479
รวมมูลค่าปัจจุบัน (P)				35.1580	28.9226	24.3271	20.8567	18.1762
ราคาซื้อขายไฟฟ้าเทียบเท่ารายปี (A)				3.1230	3.0681	3.0200	2.9784	2.9425

ตารางที่ ๖.3 ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าของกลุ่มน้ำปิงที่อัตราส่วนลด 8-16%

ลำดับ	ชื่อโครงการ	ต้นทุนเดิม (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบัน (บาท/kWh)	เงินเฟ้อ			มูลค่าปัจจุบัน ณ สิ้นปี พ.ศ. 2552 (บาท/kWh)	ต้นทุนที่อัตราส่วนลดต่างๆ (บาท/kWh)				
				พ.ศ. 2550	พ.ศ. 2551	พ.ศ. 2552		8%	10%	12%	14%	16%
1	แม่ตื่น 4a	0.83	9.34	1.0230	1.0550	0.9910	9.99	0.89	1.06	1.24	1.43	1.62
2	แม่ตื่น 5	0.86	9.68	1.0230	1.0550	0.9910	10.36	0.92	1.10	1.29	1.48	1.68
3	แม่ตื่น 4b	0.96	10.81	1.0230	1.0550	0.9910	11.56	1.03	1.23	1.43	1.65	1.87
4	แม่แจ่ม 5(4)	0.97	10.92	1.0230	1.0550	0.9910	11.68	1.04	1.24	1.45	1.67	1.89
5	อ่างเก็บน้ำหัวแม่ท้อ	1.22	13.73	1.0230	1.0550	0.9910	14.69	1.30	1.56	1.82	2.10	2.38
6	แม่ตื่น 2	1.26	14.18	1.0230	1.0550	0.9910	15.17	1.35	1.61	1.88	2.17	2.46
7	แม่ตื่น 3	1.33	14.97	1.0230	1.0550	0.9910	16.01	1.42	1.70	1.99	2.29	2.59
8	อ่างเก็บน้ำคลองวังเจ้า	1.37	15.42	1.0230	1.0550	0.9910	16.50	1.47	1.75	2.05	2.36	2.67
9	น้ำแม่ญู	1.41	15.87	1.0230	1.0550	0.9910	16.98	1.51	1.80	2.11	2.42	2.75
10	แม่แจ่ม 1a	1.57	17.67	1.0230	1.0550	0.9910	18.90	1.68	2.01	2.35	2.70	3.06
11	อ่างเก็บน้ำแม่ตูป	1.72	19.36	1.0230	1.0550	0.9910	20.71	1.84	2.20	2.57	2.96	3.35
12	อ่างเก็บน้ำคลองน้ำไหล	1.80	20.26	1.0230	1.0550	0.9910	21.67	1.93	2.30	2.69	3.10	3.51
13	น้ำแม่เตียน	1.85	20.83	1.0230	1.0550	0.9910	22.28	1.98	2.36	2.77	3.18	3.61
14	แม่เปอะ	1.87	21.05	1.0230	1.0550	0.9910	22.52	2.00	2.39	2.80	3.22	3.65
15	น้ำแม่หวาน	1.90	21.39	1.0230	1.0550	0.9910	22.88	2.03	2.43	2.84	3.27	3.70
16	ห้วยแม่ป่าไฟ	1.93	21.73	1.0230	1.0550	0.9910	23.24	2.06	2.47	2.88	3.32	3.76
17	แม่แจ่ม 2a	1.95	21.95	1.0230	1.0550	0.9910	23.48	2.09	2.49	2.91	3.35	3.80

ตารางที่ ข.3 ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าของลุ่มน้ำปิงที่อัตราส่วนลด 8-16% (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อโครงการ	ต้นทุนเดิม (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบัน (บาท/kWh)	เงินเฟ้อ			มูลค่าปัจจุบัน ณ ปี พ.ศ. 2552 (บาท/kWh)	ต้นทุนที่อัตราส่วนลดต่างๆ (บาท/kWh)				
				พ.ศ. 2550	พ.ศ. 2551	พ.ศ. 2552		8%	10%	12%	14%	16%
18	น้ำแม่สะป๊อก	1.97	22.18	1.0230	1.0550	0.9910	23.72	2.11	2.52	2.94	3.39	3.84
19	อ่างเก็บน้ำห้วยตึง	1.99	22.40	1.0230	1.0550	0.9910	23.96	2.13	2.54	2.97	3.42	3.88
20	อ่างเก็บน้ำแม่สะลวม	2.05	23.08	1.0230	1.0550	0.9910	24.68	2.19	2.62	3.06	3.52	4.00
21	แม่แจ่ม 4(3b)	2.09	23.53	1.0230	1.0550	0.9910	25.17	2.24	2.67	3.12	3.59	4.07
22	อ่างเก็บน้ำแม่ลาย	2.26	25.44	1.0230	1.0550	0.9910	27.21	2.42	2.89	3.38	3.89	4.41
23	แม่จาน (2)	2.31	26.01	1.0230	1.0550	0.9910	27.81	2.47	2.95	3.45	3.97	4.50
24	แม่แจ่ม 1b	2.31	26.01	1.0230	1.0550	0.9910	27.81	3.29	3.92	4.59	5.28	5.99
25	ห้วยงู	2.33	26.23	1.0230	1.0550	0.9910	28.06	2.49	2.98	3.48	4.01	4.54
26	แม่กวาง	2.44	27.47	1.0230	1.0550	0.9910	29.38	2.61	3.12	3.65	4.20	4.76
27	คลองไพร	2.46	27.69	1.0230	1.0550	0.9910	29.62	2.63	3.14	3.68	4.23	4.80
28	แม่แตง (1)	2.49	28.03	1.0230	1.0550	0.9910	29.98	2.66	3.18	3.72	4.28	4.85
29	อ่างเก็บน้ำห้วยผาลาด (ทุ่งกระเซาะ)	3.05	34.34	1.0230	1.0550	0.9910	36.72	3.26	3.90	4.56	5.24	5.95
30	แม่แจ่ม 2b	3.23	36.36	1.0230	1.0550	0.9910	38.89	3.45	4.13	4.83	5.55	6.30
31	อ่างห้วยแม่พู้	3.26	36.70	1.0230	1.0550	0.9910	39.25	3.49	4.16	4.87	5.61	6.35
32	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่ฮ้อ	3.30	37.15	1.0230	1.0550	0.9910	39.73	3.53	4.22	4.93	5.67	6.43
33	แม่ต้น 1a	3.32	37.38	1.0230	1.0550	0.9910	39.98	3.55	4.24	4.96	5.71	6.47

ตารางที่ ข.3 ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าของกลุ่มน้ำปิงที่อัตราส่วนลด 8-16% (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อโครงการ	ต้นทุนเดิม (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบัน (บาท/kWh)	เงินเฟ้อ			มูลค่าปัจจุบัน ปี 2552 (บาท/kWh)	ต้นทุนที่อัตราส่วนลดต่างๆ (บาท/kWh)				
				พ.ศ. 2550	พ.ศ. 2551	พ.ศ. 2552		8%	10%	12%	14%	16%
34	อ่างเก็บน้ำห้วยตาก	3.71	41.77	1.0230	1.0550	0.9910	44.67	3.97	4.74	5.55	6.38	7.23
35	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่ใจ	3.88	43.68	1.0230	1.0550	0.9910	46.72	4.15	4.96	5.80	6.67	7.56
36	อ่างเก็บน้ำบ้านนาโบสถ์	3.90	43.91	1.0230	1.0550	0.9910	46.96	4.17	4.98	5.83	6.71	7.60
37	บ้านหนองออน-บ้าน หนองกอก (ฝ่ายแม่แฝก)	4.04	45.48	1.0230	1.0550	0.9910	48.64	4.32	5.16	6.04	6.95	7.87
38	อ่างเก็บน้ำห้วยหลอม	4.05	45.59	1.0230	1.0550	0.9910	48.77	4.33	5.17	6.05	6.96	7.89
39	อ่างเก็บน้ำแม่แว่น	4.08	45.93	1.0230	1.0550	0.9910	49.13	4.36	5.21	6.10	7.02	7.95
40	แม่ตื่น 1b	4.59	51.67	1.0230	1.0550	0.9910	55.27	4.91	5.86	6.86	7.89	8.95
41	แม่แจ่ม 3(3a)	5.47	61.58	1.0230	1.0550	0.9910	65.86	5.85	6.99	8.18	9.41	10.66
42	แม่จาน (1)	5.53	62.26	1.0230	1.0550	0.9910	66.59	5.91	7.06	8.27	9.51	10.78
43	แม่แจ่ม 1/2	5.55	62.48	1.0230	1.0550	0.9910	66.83	5.94	7.09	8.30	9.54	10.82
44	กิด	6.79	76.44	1.0230	1.0550	0.9910	81.76	7.26	8.67	10.15	11.68	13.24
45	อ่างเก็บน้ำคลองแม่ระกา	11.13	125.30	1.0230	1.0550	0.9910	134.01	11.90	14.22	16.64	19.14	21.69
46	บ้านไตรสวาทาม	11.32	127.44	1.0230	1.0550	0.9910	136.30	12.11	14.46	16.92	19.46	22.07



ตารางที่ ข.4 ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าของกลุ่มน้ำชีที่อัตราส่วนลด 8-16%

ลำดับ	ชื่อโครงการ	ต้นทุนเดิม (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบัน (บาท/kWh)	เงินเฟ้อ พ.ศ. 2552	มูลค่าปัจจุบัน ณ สิ้นปี 2552 (บาท/kWh)	ต้นทุน (บาท/kWh)				
						8%	10%	12%	14%	16%
1	เขื่อนลำปาว	0.89	10.02	0.9910	9.93	0.88	1.05	1.23	1.42	1.61
2	ฝายร้อยเอ็ด	1.10	12.38	0.9910	12.27	1.09	1.30	1.52	1.75	1.99
3	ฝายคุยเชือก	1.14	12.83	0.9910	12.72	1.13	1.35	1.58	1.82	2.06
4	ฝายวังยาง	1.14	12.83	0.9910	12.72	1.13	1.35	1.58	1.82	2.06
5	ฝายธาตุน้อย	1.14	12.83	0.9910	12.72	1.13	1.35	1.58	1.82	2.06
6	ฝายชนบท	1.15	12.95	0.9910	12.83	1.14	1.36	1.59	1.83	2.08
7	ฝายยโสธร	1.16	13.06	0.9910	12.94	1.15	1.37	1.61	1.85	2.10
8	ลำสะพุง-3	1.77	19.93	0.9910	19.75	1.75	2.09	2.45	2.82	3.20
9	ลำน้ำพรม-5	1.84	20.71	0.9910	20.53	1.82	2.18	2.55	2.93	3.32
10	อ่างเก็บน้ำบึงแก่งละว้า	1.95	21.95	0.9910	21.76	1.93	2.31	2.70	3.11	3.52
11	ลำน้ำพรม-6	1.98	22.29	0.9910	22.09	1.96	2.34	2.74	3.15	3.58
12	ลำน้ำพอง-2	2.02	22.74	0.9910	22.54	2.00	2.39	2.80	3.22	3.65
13	อ่างเก็บน้ำลำคันฉู	2.06	23.19	0.9910	22.98	2.04	2.44	2.85	3.28	3.72
14	ลำสะพุง-4	2.27	25.56	0.9910	25.33	2.25	2.69	3.14	3.62	4.10
15	แม่น้ำชี-1	2.36	26.57	0.9910	26.33	2.34	2.79	3.27	3.76	4.26
16	อ่างเก็บน้ำห้วยวังลิ้นฟ้า	2.45	27.58	0.9910	27.33	2.43	2.90	3.39	3.90	4.42
17	ลำน้ำชี-2	2.47	27.81	0.9910	27.56	2.45	2.92	3.42	3.94	4.46

ตารางที่ ข.4 ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าของลุ่มน้ำชีที่อัตราส่วนลด 8-16% (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อโครงการ	ต้นทุนเดิม (บาท/กWh)	มูลค่าปัจจุบัน (บาท/กWh)	เงินเฟ้อ พ.ศ. 2552	มูลค่าปัจจุบัน ณ สิ้นปี 2552 (บาท/กWh)	ต้นทุน (บาท/กWh)				
						8%	10%	12%	14%	16%
18	ลำน้ำพรม-3	2.53	28.48	0.9910	28.23	2.51	2.99	3.50	4.03	4.57
19	ลำน้ำเชิญ-3	2.54	28.59	0.9910	28.34	2.52	3.01	3.52	4.05	4.59
20	ลำสะพุง-2	2.61	29.38	0.9910	29.12	2.59	3.09	3.61	4.16	4.71
21	อ่างเก็บน้ำห้วยแก่ง	2.75	30.96	0.9910	30.68	2.73	3.25	3.81	4.38	4.97
22	ลำน้ำพรม-4	2.81	31.63	0.9910	31.35	2.78	3.33	3.89	4.48	5.08
23	ลำน้ำเชิญ-5	3.02	34.00	0.9910	33.69	2.99	3.57	4.18	4.81	5.45
24	แม่น้ำชี-2	3.27	36.81	0.9910	36.48	3.29	3.92	4.59	5.28	5.99
25	อ่างเก็บน้ำแก่งเลิงจาน	3.27	36.81	0.9910	36.48	3.24	3.87	4.53	5.21	5.91
26	ลำน้ำเชิญ-1	2.58	29.05	0.9910	28.78	2.56	3.05	3.57	4.11	4.66
27	ลำน้ำพอง-1	3.37	37.94	0.9910	37.60	3.34	3.99	4.67	5.37	6.09
28	อ่างเก็บน้ำห้วยสังเคียบ	3.40	38.28	0.9910	37.93	3.37	4.02	4.71	5.42	6.14
29	อ่างเก็บน้ำห้วยยางพะไล	3.49	39.29	0.9910	38.94	3.46	4.13	4.83	5.56	6.30
30	อ่างเก็บน้ำห้วยแอ่ง	3.52	39.63	0.9910	39.27	3.49	4.17	4.88	5.61	6.36
31	อ่างเก็บน้ำห้วยสีทน	3.54	39.85	0.9910	39.49	3.51	4.19	4.90	5.64	6.39
32	ลำน้ำพอง-3	3.62	40.75	0.9910	40.39	3.59	4.28	5.01	5.77	6.54
33	ลำคันฉู-3	3.69	41.54	0.9910	41.17	3.66	4.37	5.11	5.88	6.66
34	อ่างเก็บน้ำห้วยสะทาด	3.77	42.44	0.9910	42.06	3.74	4.46	5.22	6.01	6.81

ตารางที่ ข.4 ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าของกลุ่มน้ำชีที่อัตราส่วนลด 8-16% (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อโครงการ	ต้นทุนเดิม (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบัน (บาท/kWh)	เงินเฟ้อ พ.ศ. 2552	มูลค่าปัจจุบัน ณ สิ้นปี 2552 (บาท/kWh)	ต้นทุน (บาท/kWh)				
						8%	10%	12%	14%	16%
35	อ่างเก็บน้ำห้วยทราย	3.79	42.67	0.9910	42.28	3.76	4.49	5.25	6.04	6.85
36	อ่างเก็บน้ำห้วยตะกาง	3.80	42.78	0.9910	42.39	3.77	4.50	5.26	6.05	6.86
37	อ่างเก็บน้ำห้วยสันโดด	3.81	42.89	0.9910	42.51	3.78	4.51	5.28	6.07	6.88
38	อ่างเก็บน้ำเลิงไก่โอก	3.88	43.68	0.9910	43.29	3.85	4.59	5.37	6.18	7.01
39	ลำน้ำเชิญ-4	3.91	44.02	0.9910	43.62	3.87	4.63	5.42	6.23	7.06
40	อ่างเก็บน้ำบ้านเพชร	3.91	44.02	0.9910	43.62	3.87	4.63	5.42	6.23	7.06
41	ลำน้ำพรม-2	3.97	44.69	0.9910	44.29	3.93	4.70	5.50	6.32	7.17
42	อ่างเก็บน้ำห้วยวังนอง	3.98	44.81	0.9910	44.40	3.94	4.71	5.51	6.34	7.19
43	อ่างเก็บน้ำห้วยสามพาด	3.99	44.92	0.9910	44.51	3.95	4.72	5.53	6.36	7.21
44	อ่างเก็บน้ำห้วยส้มป่อย	4.00	45.03	0.9910	44.63	3.96	4.73	5.54	6.37	7.22
45	อ่างเก็บน้ำห้วยดินควาย	4.09	46.04	0.9910	45.63	4.05	4.84	5.66	6.52	7.39
46	อ่างเก็บน้ำห้วยยาง 1	4.14	46.61	0.9910	46.19	4.10	4.90	5.73	6.60	7.48
47	อ่างเก็บน้ำห้วยเตย	4.24	47.73	0.9910	47.30	4.20	5.02	5.87	6.76	7.66
48	ลำน้ำพรม-1	4.86	54.71	0.9910	54.22	4.82	5.75	6.73	7.74	8.78
49	แม่น้ำชี-3	4.91	55.28	0.9910	54.78	4.87	5.81	6.80	7.82	8.87
50	ลำสะพุง-1	5.05	56.85	0.9910	56.34	5.00	5.98	6.99	8.05	9.12
51	ลำชีตอง-3	5.39	60.68	0.9910	60.13	5.34	6.38	7.47	8.59	9.73

ตารางที่ ข.4 ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าของกลุ่มน้ำชีอัตราส่วนลด 8-16% (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อโครงการ	ต้นทุนเดิม (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบัน (บาท/kWh)	เงินเฟ้อ พ.ศ. 2552	มูลค่าปัจจุบัน ณ สิ้นปี 2552 (บาท/kWh)	ต้นทุน (บาท/kWh)				
						8%	10%	12%	14%	16%
52	อ่างเก็บน้ำห้วยผา	5.70	64.17	0.9910	63.59	5.65	6.75	7.89	9.08	10.29
53	ลำคันฉู-2	6.09	68.56	0.9910	67.94	6.04	7.21	8.43	9.70	11.00
54	ลำน้ำพรม-7	6.12	68.90	0.9910	68.28	6.06	7.24	8.48	9.75	11.05
55	ลำชีตอง-2	6.16	69.35	0.9910	68.72	6.10	7.29	8.53	9.81	11.13
56	อ่างเก็บน้ำห้วยผึ่ง	6.22	70.02	0.9910	69.39	6.16	7.36	8.61	9.91	11.23
57	ลำชีตอง-4	6.52	73.40	0.9910	72.74	6.46	7.72	9.03	10.39	11.78
58	ลำชีตอง-1	7.01	78.92	0.9910	78.21	6.95	8.30	9.71	11.17	12.66
59	ลำน้ำพรม-8	7.13	80.27	0.9910	79.55	7.07	8.44	9.88	11.36	12.88
60	ลำคันฉู-4	7.13	80.27	0.9910	79.55	7.07	8.44	9.88	11.36	12.88
61	อ่างเก็บน้ำห้วยจุมจัง	7.19	80.94	0.9910	80.21	7.13	8.51	9.96	11.45	12.99
62	ลำชีตอง-5	7.68	86.46	0.9910	85.68	7.61	9.09	10.64	12.24	13.87
63	ลำกระจวน-1	8.40	94.57	0.9910	93.71	8.32	9.94	11.63	13.38	15.17
64	อ่างเก็บน้ำหนองกรອງแก้ว	8.78	98.84	0.9910	97.95	8.70	10.39	12.16	13.99	15.86
65	อ่างเก็บน้ำลำท่าชะระกา	9.10	102.45	0.9910	101.52	9.02	10.77	12.60	14.50	16.44
66	อ่างเก็บน้ำห้วยลอมไผ่	10.07	113.37	0.9910	112.35	9.98	11.92	13.95	16.04	18.19
67	ลำพันชาด-1	12.60	141.85	0.9910	140.57	12.49	14.91	17.45	20.07	22.76
68	ลำเชียงทา-2	14.49	163.13	0.9910	161.66	14.36	17.15	20.07	23.09	26.17

ตารางที่ ข.4 ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าของกลุ่มน้ำชีที่อัตราส่วนลด 8-16% (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อโครงการ	ต้นทุนเดิม (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบัน (บาท/kWh)	เงินฟ้อ พ.ศ. 2552	มูลค่าปัจจุบัน ณ สิ้นปี 2552 (บาท/kWh)	ต้นทุน (บาท/kWh)				
						8%	10%	12%	14%	16%
69	ลำคันฉู-1	16.34	183.95	0.9910	182.30	16.19	19.34	22.63	26.03	29.51
70	ลำเชียงทา-1	28.00	315.22	0.9910	312.38	27.75	33.14	38.78	44.61	50.57

ตารางที่ ข.5 ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าของกลุ่มนํายมที่อัตราส่วนลด 8-16%

ลำดับ	ชื่อโครงการ	ต้นทุนเดิม (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบัน (บาท/kWh)	เงินเฟ้อ			มูลค่าปัจจุบัน ณ สิ้นปี พ.ศ. 2552 (บาท/kWh)	ต้นทุนที่อัตราส่วนลดต่างๆ (บาท/kWh)				
				พ.ศ. 2550	พ.ศ. 2551	พ.ศ. 2552		8%	10%	12%	14%	16%
1	ห้วยปูน	0.58	5.47	1.0230	1.0550	0.9910	5.85	0.52	0.62	0.73	0.84	0.95
2	แะะ	0.63	5.94	1.0230	1.0550	0.9910	6.35	0.56	0.67	0.79	0.91	1.03
3	แม่ต้า	1.58	14.89	1.0230	1.0550	0.9910	15.93	1.42	1.69	1.98	2.27	2.58
4	สบทราย	1.92	18.10	1.0230	1.0550	0.9910	19.36	1.72	2.05	2.40	2.76	3.13
5	อ่างห้วยแม่มอก	1.98	18.67	1.0230	1.0550	0.9910	19.96	1.77	2.12	2.48	2.85	3.23
6	ฝายบางป่า	2.02	19.04	1.0230	1.0550	0.9910	20.37	1.81	2.16	2.53	2.91	3.30
7	อ่างเก็บน้ำแม่มง	2.47	23.28	1.0230	1.0550	0.9910	24.90	2.21	2.64	3.09	3.56	4.03
8	วังงาม	3.33	31.39	1.0230	1.0550	0.9910	33.57	2.98	3.56	4.17	4.79	5.44
9	ฝายสุโขทัย	3.64	34.31	1.0230	1.0550	0.9910	36.70	3.26	3.89	4.56	5.24	5.94
10	บ้านหาคะพานจันทร์	4.36	41.10	1.0230	1.0550	0.9910	43.96	3.90	4.66	5.46	6.28	7.12
11	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่สูง ตอนล่าง	4.50	42.42	1.0230	1.0550	0.9910	45.37	4.03	4.81	5.63	6.48	7.35
12	แก่งหลวง	4.73	44.59	1.0230	1.0550	0.9910	47.69	4.24	5.06	5.92	6.81	7.72
13	ฝายบ้านท่าข้าม	5.20	49.02	1.0230	1.0550	0.9910	52.43	4.66	5.56	6.51	7.49	8.49
14	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่คำมี	5.21	49.11	1.0230	1.0550	0.9910	52.53	4.67	5.57	6.52	7.50	8.50
15	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่ กระพังตอนล่าง	6.39	60.24	1.0230	1.0550	0.9910	64.43	5.72	6.83	8.00	9.20	10.43

ตารางที่ ข.5 ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าของกลุ่มน้ำยมที่อัตราส่วนลด 8-16% (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อโครงการ	ต้นทุนเดิม (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบัน (บาท/kWh)	เงินเฟ้อ			มูลค่าปัจจุบัน ณ สิ้นปี พ.ศ. 2552 (บาท/kWh)	ต้นทุนที่อัตราส่วนลดต่างๆ (บาท/kWh)				
				พ.ศ. 2550	พ.ศ. 2551	พ.ศ. 2552		8%	10%	12%	14%	16%
16	อ่างเก็บน้ำน้ำจิม	6.74	63.54	1.0230	1.0550	0.9910	67.96	6.04	7.21	8.44	9.70	11.00
17	อ่างเก็บน้ำแม่รำพึง	6.89	64.95	1.0230	1.0550	0.9910	69.47	6.17	7.37	8.62	9.92	11.25
18	อ่างเก็บน้ำน้ำปี	6.97	65.71	1.0230	1.0550	0.9910	70.28	6.24	7.45	8.72	10.04	11.38
19	อ่างเก็บน้ำแม่คำปอง	7.56	71.27	1.0230	1.0550	0.9910	76.22	6.77	8.09	9.46	10.89	12.34
20	อ่างเก็บน้ำน้ำขาม	8.03	75.70	1.0230	1.0550	0.9910	80.96	7.19	8.59	10.05	11.56	13.11
21	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่ กระทิง	8.14	76.74	1.0230	1.0550	0.9910	82.07	7.29	8.71	10.19	11.72	13.29
22	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่ก้อน	8.19	77.21	1.0230	1.0550	0.9910	82.58	7.34	8.76	10.25	11.79	13.37
23	หาดไร่2	8.35	78.71	1.0230	1.0550	0.9910	84.19	7.48	8.93	10.45	12.02	13.63
24	อ่างเก็บน้ำห้วยโป่งผาก	8.35	78.71	1.0230	1.0550	0.9910	84.19	7.48	8.93	10.45	12.02	13.63
25	อ่างเก็บน้ำแม่งาว	8.58	80.88	1.0230	1.0550	0.9910	86.51	7.68	9.18	10.74	12.35	14.00
26	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่แถม	8.63	81.35	1.0230	1.0550	0.9910	87.01	7.73	9.23	10.80	12.43	14.09
27	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่แสลม หลวง	8.74	82.39	1.0230	1.0550	0.9910	88.12	7.83	9.35	10.94	12.58	14.27
28	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่หวด	8.94	84.28	1.0230	1.0550	0.9910	90.14	8.01	9.56	11.19	12.87	14.59
29	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่สาย	9.29	87.58	1.0230	1.0550	0.9910	93.67	8.32	9.94	11.63	13.38	15.16
30	อ่างเก็บแม่จั่วะ	9.72	91.63	1.0230	1.0550	0.9910	98.00	8.71	10.40	12.17	14.00	15.87

ตารางที่ ข.5 ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าของกลุ่มน้ำยมที่อัตราส่วนลด 8-16% (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อโครงการ	ต้นทุนเดิม (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบัน (บาท/kWh)	เงินเฟ้อ			มูลค่าปัจจุบัน ณ สิ้นปี พ.ศ. 2552 (บาท/kWh)	ต้นทุนที่อัตราส่วนลดต่างๆ (บาท/kWh)				
				พ.ศ. 2550	พ.ศ. 2551	พ.ศ. 2552		8%	10%	12%	14%	16%
31	ศรีดอนไชย	9.95	93.80	1.0230	1.0550	0.9910	100.32	8.91	10.64	12.45	14.33	16.24
32	อ่างเก็บน้ำแม่คำปอง ตอนบน	10.19	96.06	1.0230	1.0550	0.9910	102.74	9.13	10.90	12.75	14.67	16.63
33	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่แดง	10.28	96.91	1.0230	1.0550	0.9910	103.65	9.21	10.99	12.87	14.80	16.78
34	หาดไร่	10.57	99.64	1.0230	1.0550	0.9910	106.57	9.47	11.31	13.23	15.22	17.25
35	สระ	10.65	100.40	1.0230	1.0550	0.9910	107.38	9.54	11.39	13.33	15.33	17.38
36	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่ผึ้ง	11.16	105.20	1.0230	1.0550	0.9910	112.52	9.99	11.94	13.97	16.07	18.22
37	อ่างห้วยแม่สูง	11.26	106.15	1.0230	1.0550	0.9910	113.53	10.08	12.04	14.09	16.21	18.38
38	แม่ยม	12.49	117.74	1.0230	1.0550	0.9910	125.93	11.19	13.36	15.63	17.98	20.39
39	อ่างเก็บน้ำห้วยวังแดง	12.79	120.57	1.0230	1.0550	0.9910	128.96	11.45	13.68	16.01	18.42	20.88
40	สุมน	13.00	122.55	1.0230	1.0550	0.9910	131.07	11.64	13.90	16.27	18.72	21.22
41	หนองหญ่	15.25	143.76	1.0230	1.0550	0.9910	153.76	13.66	16.31	19.09	21.96	24.89
42	อ่างเก็บน้ำแม่ไร่พัน	15.43	145.46	1.0230	1.0550	0.9910	155.57	13.82	16.50	19.31	22.22	25.19
43	อ่างเก็บน้ำห้วยผาเวียง	15.66	147.63	1.0230	1.0550	0.9910	157.89	14.03	16.75	19.60	22.55	25.56
44	ห้วยสิงห์	16.96	159.88	1.0230	1.0550	0.9910	171.00	15.19	18.14	21.23	24.42	27.68
45	อ่างเก็บน้ำแม่กองค่าย	21.69	204.47	1.0230	1.0550	0.9910	218.69	19.43	23.20	27.15	31.23	35.40
46	อ่างเก็บน้ำแม่สอง	52.80	497.74	1.0230	1.0550	0.9910	532.36	47.29	56.47	66.09	76.02	86.18

ตารางที่ ข.6 ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานน้ำที่อัตราส่วนลด 8%

ลำดับ	ชื่อผู้นำ	ชื่อโครงการ	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/กWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/กWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการดำเนินงานที่อัตราส่วนลด 8% (บาท/กWh)
1	ขม	หัวขุน	-2.60	-29.31	-5.63
2	ขม	แฮะ	-2.56	-28.81	-5.53
3	จี	เขื่อนลำปาว	-2.24	-25.23	-4.85
4	ปิง	แม่ต้น 4a	-2.24	-25.16	-4.83
5	ปิง	แม่ต้น 5	-2.20	-24.80	-4.76
6	ปิง	แม่ต้น 4b	-2.10	-23.60	-4.53
7	ปิง	แม่แจ่ม 5(4)	-2.09	-23.48	-4.51
8	จี	ฝายร้อยเอ็ด	-2.03	-22.89	-4.40
9	จี	ฝายคุยเชือก	-1.99	-22.44	-4.31
10	จี	ฝายวังยาง	-1.99	-22.44	-4.31
11	จี	ฝายธาตุน้อย	-1.99	-22.44	-4.31
12	จี	ฝายชนบท	-1.98	-22.33	-4.29
13	จี	ฝายชลโตร	-1.97	-22.22	-4.27
14	ปิง	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่ก่อ	-1.82	-20.47	-3.93
15	ปิง	แม่ต้น 2	-1.78	-19.99	-3.84
16	ขม	แม่ด้า	-1.71	-19.23	-3.69
17	ปิง	แม่ต้น 3	-1.70	-19.14	-3.68
18	ปิง	อ่างเก็บน้ำคลองวังเจ้า	-1.66	-18.66	-3.58
19	ปิง	น้ำแม่ญู	-1.61	-18.18	-3.49
20	ปิง	แม่แจ่ม 1a	-1.44	-16.25	-3.12

ตารางที่ ข.6 ส่วนเพิ่มราคาการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานน้ำที่อัตราส่วนลด 8% (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อผู้นำ	ชื่อโครงการ	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 8% (บาท/kWh)
21	ชม	สบทราย	-1.40	-15.80	-3.03
22	จี	ลำสะพุง-3	-1.37	-15.41	-2.96
23	ชม	อ่างห้วยแม่มอก	-1.35	-15.19	-2.92
24	ชม	ฝายบางป่า	-1.31	-14.79	-2.84
25	จี	ลำน้ำพรม-5	-1.30	-14.63	-2.81
26	ปิง	อ่างเก็บน้ำแม่ตูบ	-1.28	-14.45	-2.78
27	ปิง	อ่างเก็บน้ำคลองน้ำไหล	-1.20	-13.48	-2.59
28	จี	อ่างเก็บน้ำบึงแก่งละว้า	-1.19	-13.40	-2.57
29	จี	ลำน้ำพรม-6	-1.16	-13.07	-2.51
30	ปิง	น้ำแม่เตียน	-1.14	-12.88	-2.47
31	ปิง	แม่ปะ	-1.12	-12.64	-2.43
32	จี	ลำน้ำพอง-2	-1.12	-12.62	-2.42
33	ปิง	น้ำแม่หวาน	-1.09	-12.28	-2.36
34	จี	อ่างเก็บน้ำลำคันฉู	-1.08	-12.18	-2.34
35	ปิง	ห้วยแม่ป่าไผ่	-1.06	-11.92	-2.29
36	ปิง	แม่แจ่ม 2a	-1.04	-11.68	-2.24
37	ปิง	น้ำแม่สะป๊อก	-1.02	-11.44	-2.20
38	ปิง	อ่างเก็บน้ำหัวตง	-0.99	-11.20	-2.15
39	ปิง	อ่างเก็บน้ำแม่สะลม	-0.93	-10.47	-2.01
40	ชม	อ่างเก็บน้ำแม่ผาง	-0.91	-10.25	-1.97

ตารางที่ ข.6 ส่วนเพิ่มราคาไฟฟ้าจากพลังงานน้ำที่อัตราส่วนลด 8% (ต่อ)

ลำดับ	ข้อมูลน้ำ	ชื่อโครงการ	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 8% (บาท/kWh)
41	ปีง	แม่แจ่ม 4(3b)	-0.89	-9.99	-1.92
42	จี	ลำสะพุง-4	-0.87	-9.83	-1.89
43	จี	แม่น้ำชี-1	-0.78	-8.83	-1.70
44	ปีง	อ่างเก็บน้ำแม่ลาย	-0.71	-7.95	-1.53
45	จี	อ่างเก็บน้ำห้วยวังสันฟ้า	-0.70	-7.82	-1.50
46	จี	ลำน้ำเชิญ-2	-0.68	-7.60	-1.46
47	ปีง	แม่จาม (2)	-0.65	-7.34	-1.41
48	ปีง	ห้วยง	-0.63	-7.10	-1.36
49	จี	ลำน้ำพรม-3	-0.62	-6.93	-1.33
50	จี	ลำน้ำเชิญ-3	-0.61	-6.82	-1.31
51	จี	ลำน้ำเชิญ-1	-0.57	-6.37	-1.22
52	จี	ลำสะพุง-2	-0.54	-6.04	-1.16
53	ปีง	แม่กว	-0.51	-5.78	-1.11
54	ปีง	คลองไพร	-0.49	-5.54	-1.06
55	ปีง	แม่แตง (1)	-0.46	-5.18	-0.99
56	จี	อ่างเก็บน้ำห้วยแก	-0.40	-4.48	-0.86
57	จี	ลำน้ำพรม-4	-0.34	-3.81	-0.73
58	ขม	วังน	-0.14	-1.58	-0.30
59	จี	ลำน้ำเชิญ-5	-0.13	-1.47	-0.28
60	จี	อ่างเก็บน้ำแก่งเลิงจาน	0.12	1.32	0.25

ตารางที่ ข.6 ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานน้ำที่อัตราส่วนลด 8% (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อผู้นำ	ชื่อโครงการ	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kwh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kwh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 8% (บาท/kwh)
61	ขม	ฝายสุโขทัย	0.14	1.54	0.30
62	ปิง	อ่างเก็บน้ำห้วยผาคาด (ทุ่งกระเซาะ)	0.14	1.57	0.30
63	ปิง	แม่แจ่ม 1b	0.16	1.84	0.35
64	ชี	แม่น้ำชี-2	0.16	1.84	0.35
65	ชี	ลำน้ำพอง-1	0.22	2.44	0.47
66	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยสังเคียบ	0.25	2.77	0.53
67	ปิง	แม่แจ่ม 2b	0.33	3.73	0.72
68	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยขวงพะไล	0.34	3.78	0.73
69	ปิง	อ่างห้วยแม่ทุ	0.36	4.09	0.79
70	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยแอ่ง	0.37	4.11	0.79
71	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยสีทัน	0.39	4.34	0.83
72	ปิง	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่ฮ้อ	0.41	4.58	0.88
73	ปิง	แม่ตื่น 1a	0.43	4.82	0.93
74	ชี	ลำน้ำพอง-3	0.46	5.23	1.00
75	ชี	ลำคันฉู-3	0.53	6.01	1.15
76	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยสะทาด	0.61	6.90	1.33
77	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยทราย	0.63	7.12	1.37
78	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยคะคาง	0.64	7.24	1.39
79	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยสันโดด	0.65	7.35	1.41
80	ชี	อ่างเก็บน้ำเลิงไก่โอก	0.72	8.13	1.56

ตารางที่ ข.6 ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานน้ำที่อัตราส่วนลด 8% (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อผู้รับ	ชื่อโครงการ	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 8% (บาท/kWh)
81	จี	ลำน้ำเชิญ-4	0.75	8.46	1.63
82	จี	อ่างเก็บน้ำบ้านเพชร	0.75	8.46	1.63
83	ชม	บ้านหาคะทะพานจันทร์	0.78	8.80	1.69
84	จี	ลำน้ำพรม-2	0.81	9.13	1.75
85	จี	อ่างเก็บน้ำห้วยวังนอง	0.82	9.24	1.78
86	จี	อ่างเก็บน้ำห้วยสามพาด	0.83	9.36	1.80
87	จี	อ่างเก็บน้ำห้วยส้มป่อย	0.84	9.47	1.82
88	ปิง	อ่างเก็บน้ำห้วยตาก	0.85	9.51	1.83
89	ชม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่สูงตอนล่าง	0.91	10.21	1.96
90	จี	อ่างเก็บน้ำห้วยลิ้นควาย	0.93	10.47	2.01
91	จี	อ่างเก็บน้ำห้วยยาง 1	0.98	11.03	2.12
92	ปิง	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่ไม้	1.03	11.56	2.22
93	ปิง	อ่างเก็บน้ำบ้านนาโบสถ์	1.05	11.80	2.27
94	จี	อ่างเก็บน้ำห้วยเดช	1.08	12.15	2.33
95	ชม	แก่งหลวง	1.11	12.53	2.41
96	ปิง	บ้านหนองออน-บ้านหนองกอก (สายแม่แฝด)	1.20	13.49	2.59
97	ปิง	อ่างเก็บน้ำห้วยลอม	1.21	13.61	2.61
98	ปิง	อ่างเก็บน้ำแม่แวน	1.24	13.97	2.68
99	ชม	ฝายบ้านท่าข้าม	1.53	17.27	3.32
100	ชม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่คำมี	1.54	17.37	3.34



ตารางที่ ข.6 ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานน้ำที่อัตราส่วนลด 8% (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อผู้นำ	ชื่อโครงการ	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 8% (บาท/kWh)
101	จี	ลำน้ำพรม-1	1.69	19.06	3.66
102	จี	แม่น้ำชี-3	1.74	19.62	3.77
103	ปิง	แม่ตื่น 1b	1.79	20.11	3.86
104	จี	ลำสะพุง-1	1.88	21.18	4.07
105	จี	ลำชีลอง-3	2.22	24.98	4.80
106	จี	อ่างเก็บน้ำห้วยผา	2.53	28.43	5.46
107	ขม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่กระหิงคตอนล่าง	2.60	29.27	5.62
108	ปิง	แม่แจ่ม 3(3a)	2.73	30.71	5.90
109	ปิง	แม่จาม (1)	2.79	31.43	6.04
110	ปิง	แม่แจ่ม 1/2	2.81	31.67	6.08
111	จี	ลำคันทอง-2	2.91	32.78	6.30
112	ขม	อ่างเก็บน้ำแม่จิม	2.91	32.80	6.30
113	จี	ลำน้ำพรม-7	2.94	33.12	6.36
114	จี	ลำชีลอง-2	2.98	33.57	6.45
115	จี	อ่างเก็บน้ำห้วยผิง	3.04	34.24	6.58
116	ขม	อ่างเก็บน้ำแม่รำพึง	3.05	34.31	6.59
117	ขม	อ่างเก็บน้ำแม่ทัพ	3.12	35.12	6.75
118	จี	ลำชีลอง-4	3.34	37.58	7.22
119	ขม	อ่างเก็บน้ำแม่ป่าปอง	3.65	41.07	7.89
120	จี	ลำชีลอง-1	3.82	43.05	8.27

ตารางที่ ข.6 ส่วนเพิ่มราคาไฟฟ้าจากพลังงานน้ำที่อัตราส่วนลด 8% (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อผู้นำ	ชื่อโครงการ	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 8% (บาท/kWh)
121	ชี	ลำน้ำพรหม-8	3.94	44.39	8.53
122	ชี	ลำคันธุ-4	3.94	44.39	8.53
123	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยดุมจ้ง	4.00	45.06	8.65
124	ยม	อ่างเก็บน้ำน้ำขาม	4.07	45.81	8.80
125	ปิง	กิด	4.14	46.60	8.95
126	ยม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่กระทิง	4.17	46.91	9.01
127	ยม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่ก้อน	4.21	47.42	9.11
128	ยม	หาดไร่2	4.36	49.03	9.42
129	ยม	อ่างเก็บน้ำห้วยโป่งผาก	4.36	49.03	9.42
130	ชี	ลำชีลอง-5	4.49	50.52	9.70
131	ยม	อ่างเก็บน้ำแม่งาว	4.56	51.35	9.86
132	ยม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่เคม	4.61	51.85	9.96
133	ยม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่แสมหลวง	4.70	52.96	10.17
134	ยม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่หวด	4.88	54.98	10.56
135	ยม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่สาย	5.20	58.51	11.24
136	ชี	ลำกระเจวน-1	5.20	58.56	11.25
137	ชี	อ่างเก็บน้ำหนองกรองแก้ว	5.58	62.80	12.06
138	ยม	อ่างเก็บน้ำแม่จัวะ	5.58	62.84	12.07
139	ยม	ศรีดอนไชย	5.79	65.16	12.52
140	ชี	อ่างเก็บน้ำลำห้วยระกา	5.90	66.37	12.75

ตารางที่ ข.6 ส่วนเพิ่มราคาขายปลีกไฟฟ้าจากพลังงานน้ำที่อัตราส่วนลด 8% (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อผู้นำ	ชื่อโครงการ	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 8% (บาท/kWh)
141	ชม	อ่างเก็บน้ำแม่คำปองตอนบน	6.00	67.58	12.98
142	ชม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่แดง	6.08	68.49	13.16
143	ชม	หาคั่วว	6.34	71.41	13.72
144	ชม	สระ	6.42	72.22	13.87
145	จี	อ่างเก็บน้ำห้วยดอมไฟ	6.86	77.19	14.83
146	ชม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่ฝาง	6.87	77.36	14.86
147	ชม	อ่าวห้วยแม่สูง	6.96	78.37	15.05
148	ชม	แม่ชม	8.06	90.77	17.44
149	ชม	อ่างเก็บน้ำห้วยวังแดง	8.33	93.80	18.02
150	ชม	สุเม่น	8.52	95.92	18.42
151	ปิง	อ่างเก็บน้ำคลองแม่ระกา	8.78	98.86	18.99
152	ปิง	บ้านไทรสากา	8.98	101.14	19.43
153	จี	ลำพันชาด-1	9.36	105.41	20.25
154	ชม	หนองหมู	10.54	118.60	22.78
155	ชม	อ่างเก็บน้ำแม่ราพัน	10.70	120.42	23.13
156	ชม	อ่างเก็บน้ำห้วยผาเวียง	10.90	122.74	23.57
157	จี	ลำเชียงทา-2	11.24	126.50	24.30
158	ชม	ห้วยสิงห์	12.07	135.84	26.09
159	จี	ลำตันอุ-1	13.07	147.14	28.26
160	ชม	อ่างเก็บน้ำแม่กองคำ	16.30	183.53	35.25

ตารางที่ ข.6 ส่วนเพิ่มราคาไฟฟ้าจากพลังงานที่อัตราส่วนลด 8% (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อผู้นำ	ชื่อโครงการ	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 8% (บาท/kWh)
161	จี	ลำเชียงทา-1	24.63	277.22	53.25
162	ชม	อ่างเก็บน้ำแม่สอง	44.17	497.20	95.50

ตารางที่ ข.7 ส่วนเพิ่มราคาไฟฟ้าจากพลังงานน้ำที่อัตราส่วนลด 10%

ลำดับ	ชื่อผู้นำ	ชื่อโครงการ	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 10% (บาท/kWh)
1	ยม	ห้วยปูน	-2.45	-23.07	-4.74
2	ยม	แสะ	-2.39	-22.57	-4.64
3	จี	เขื่อนลำปาว	-2.01	-18.99	-3.90
4	ปิง	แม่ตัน 4a	-2.01	-18.93	-3.89
5	ปิง	แม่ตัน 5	-1.97	-18.57	-3.81
6	ปิง	แม่ตัน 4b	-1.84	-17.36	-3.57
7	ปิง	แม่แจ่ม 5(4)	-1.83	-17.24	-3.54
8	จี	ฝายร้อยเอ็ด	-1.77	-16.65	-3.42
9	จี	ฝายลู่เข็ชอก	-1.72	-16.20	-3.33
10	จี	ฝายวังยาง	-1.72	-16.20	-3.33
11	จี	ฝายธาตุน้อย	-1.72	-16.20	-3.33
12	จี	ฝายชนบท	-1.71	-16.09	-3.31
13	จี	ฝายยโสธร	-1.70	-15.98	-3.28
14	ปิง	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่ท้อ	-1.51	-14.23	-2.92
15	ปิง	แม่ตัน 2	-1.46	-13.75	-2.82
16	ยม	แม่ต้า	-1.38	-12.99	-2.67
17	ปิง	แม่ตัน 3	-1.37	-12.91	-2.65
18	ปิง	อ่างเก็บน้ำคลองวังเจ้า	-1.32	-12.43	-2.55
19	ปิง	น้ำแม่ญู	-1.27	-11.95	-2.45
20	ปิง	แม่แจ่ม 1a	-1.06	-10.02	-2.06

ตารางที่ ข.7 ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานน้ำที่อัตราส่วนลด 10% (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อผู้นำ	ชื่อโครงการ	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 10% (บาท/kWh)
21	ขม	สบทราย	-1.01	-9.56	-1.96
22	จี	ลำสะพุง-3	-0.97	-9.18	-1.88
23	ขม	อ่างห้วยแม่เมือก	-0.95	-8.96	-1.84
24	ขม	ฝายบางบัว	-0.91	-8.56	-1.76
25	จี	ลำน้ำพรม-5	-0.89	-8.39	-1.72
26	ปิง	อ่างเก็บน้ำแม่ตูบ	-0.87	-8.21	-1.69
27	ปิง	อ่างเก็บน้ำคลองน้ำไหล	-0.77	-7.25	-1.49
28	จี	อ่างเก็บน้ำบึงแก่งละว้า	-0.76	-7.17	-1.47
29	จี	ลำน้ำพรม-6	-0.72	-6.83	-1.40
30	ปิง	น้ำแม่เตียน	-0.71	-6.65	-1.37
31	ปิง	แม่เปอะ	-0.68	-6.41	-1.32
32	จี	ลำน้ำพอง-2	-0.68	-6.39	-1.31
33	ปิง	น้ำแม่หวาน	-0.64	-6.05	-1.24
34	จี	อ่างเก็บน้ำลำคันทู	-0.63	-5.94	-1.22
35	ปิง	ห้วยแม่ป่าไผ่	-0.60	-5.68	-1.17
36	ปิง	แม่แจ่ม 2a	-0.58	-5.44	-1.12
37	ปิง	น้ำแม่สะป๊อก	-0.55	-5.20	-1.07
38	ปิง	อ่างเก็บน้ำหัวขง	-0.53	-4.96	-1.02
39	ปิง	อ่างเก็บน้ำแม่สะลวม	-0.45	-4.24	-0.87
40	ขม	อ่างเก็บน้ำแม่ผาง	-0.43	-4.02	-0.83

ตารางที่ ข.7 ส่วนเพิ่มบรรดาปรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานน้ำที่อัตราส่วนลด 10% (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อผู้นำ	ชื่อโครงการ	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/กWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/กWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 10% (บาท/กWh)
41	ปิง	แม่เจม 4(3b)	-0.40	-3.76	-0.77
42	ชี	ลำสะพุง-4	-0.38	-3.60	-0.74
43	ชี	แม่น้ำชี-1	-0.28	-2.59	-0.53
44	ปิง	อ่างเก็บน้ำแม่ลาย	-0.18	-1.71	-0.35
45	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยวังลิ้นฟ้า	-0.17	-1.59	-0.33
46	ชี	ลำน้ำชีญ-2	-0.14	-1.37	-0.28
47	ปิง	แม่จาม (2)	-0.12	-1.11	-0.23
48	ปิง	ห้วยงู	-0.09	-0.87	-0.18
49	ชี	ลำน้ำพรม-3	-0.07	-0.70	-0.14
50	ชี	ลำน้ำชีญ-3	-0.06	-0.59	-0.12
51	ชี	ลำน้ำชีญ-1	-0.01	-0.14	-0.03
52	ชี	ลำสะพุง-2	0.02	0.20	0.04
53	ปิง	แม่กวง	0.05	0.46	0.09
54	ปิง	คลองไพร	0.07	0.70	0.14
55	ปิง	แม่เตง (1)	0.11	1.06	0.22
56	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยแกง	0.19	1.76	0.36
57	ชี	ลำน้ำพรม-4	0.26	2.43	0.50
58	ยม	วังงาม	0.49	4.65	0.96
59	ชี	ลำน้ำชีญ-5	0.51	4.77	0.98
60	ชี	อ่างเก็บน้ำแก่งเลิงจาน	0.80	7.56	1.55

ตารางที่ ข.7 ส่วนเพิ่มราคาปรับข้อไฟฟ้าจากพลังงานน้ำที่อัตราส่วนลด 10% (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อผู้ม้	ชื่อโครงการ	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 10% (บาท/kWh)
61	ชม	ผายสุโขทัย	0.83	7.78	1.60
62	ปิง	อ่างเก็บน้ำห้วยศาลาด (ทุ่งกระเซาะ)	0.83	7.80	1.60
63	ปิง	แม่แจ่ม 1b	0.86	8.08	1.66
64	ชี	แม่น้ำชี-2	0.86	8.08	1.66
65	ชี	ลำน้ำพอง-1	0.92	8.67	1.78
66	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยสังคิยบ	0.96	9.01	1.85
67	ปิง	แม่แจ่ม 2b	1.06	9.97	2.05
68	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยยางพะไล	1.06	10.01	2.06
69	ปิง	อ่างห้วยแม่ปู้	1.10	10.33	2.12
70	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยแอ่ง	1.10	10.35	2.13
71	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยสีทัน	1.12	10.57	2.17
72	ปิง	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่ฮ้อ	1.15	10.81	2.22
73	ปิง	แม่ต้น 1a	1.17	11.05	2.27
74	ชี	ลำน้ำพอง-3	1.22	11.46	2.35
75	ชี	ลำคันทอง-3	1.30	12.24	2.52
76	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยสะทาด	1.39	13.14	2.70
77	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยทราย	1.42	13.36	2.74
78	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยคะคาง	1.43	13.47	2.77
79	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยสันโคด	1.44	13.58	2.79
80	ชี	อ่างเก็บน้ำลึงโกโกล	1.52	14.36	2.95

ตารางที่ ข.7 ส่วนเพิ่มราคาไฟฟ้าจากพลังงานน้ำที่อัตราส่วนลด 10% (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อผู้นำ	ชื่อโครงการ	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 10% (บาท/kWh)
81	จี	ลำน้ำเชิญ-4	1.56	14.70	3.02
82	จี	อ่างเก็บน้ำบ้านเพชร	1.56	14.70	3.02
83	ยม	บ้านหาดสะพานจันทร์	1.60	15.04	3.09
84	จี	ลำน้ำพรม-2	1.63	15.37	3.16
85	จี	อ่างเก็บน้ำหัวขวังนอง	1.64	15.48	3.18
86	จี	อ่างเก็บน้ำหัวขสามพาด	1.65	15.59	3.20
87	จี	อ่างเก็บน้ำหัวขส้มป่อย	1.67	15.70	3.23
88	ปิง	อ่างเก็บน้ำหัวขตาก	1.67	15.75	3.23
89	ยม	อ่างเก็บน้ำหัวขแม่ต๋อนกลาง	1.74	16.45	3.38
90	จี	อ่างเก็บน้ำหัวขลิ้นควาย	1.77	16.71	3.43
91	จี	อ่างเก็บน้ำหัวขยาง I	1.83	17.27	3.55
92	ปิง	อ่างเก็บน้ำหัวขแม่ไข่	1.89	17.80	3.66
93	ปิง	อ่างเก็บน้ำบ้านนาโบสถ์	1.91	18.04	3.70
94	จี	อ่างเก็บน้ำหัวขเดช	1.95	18.38	3.78
95	ยม	แก่งหลวง	1.99	18.77	3.86
96	ปิง	บ้านหนองออน-บ้านหนองกอก (ฝ่ายแม่แฝด)	2.09	19.72	4.05
97	ปิง	อ่างเก็บน้ำหัวขลอม	2.10	19.84	4.08
98	ปิง	อ่างเก็บน้ำแม่แวน	2.14	20.20	4.15
99	ยม	ฝายบ้านท่าข้าม	2.49	23.51	4.83
100	ยม	อ่างเก็บน้ำหัวขแม่คำมี	2.50	23.61	4.85

ตารางที่ ข.7 ส่วนเพิ่มราคาบริการซื้อไฟฟ้าจากพลังงานน้ำที่อัตราส่วนลด 10% (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อลูกค้า	ชื่อโครงการ	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 10% (บาท/kWh)
101	จี	ลำน้ำพรหม-1	2.68	25.30	5.20
102	จี	แม่น้ำชี-3	2.74	25.86	5.31
103	ปิง	แม่น้ำลำปาว	2.79	26.34	5.41
104	จี	ลำสะพุง-1	2.91	27.42	5.63
105	จี	ลำชีลอง-3	3.31	31.21	6.41
106	จี	อ่างเก็บน้ำห้วยผา	3.68	34.67	7.12
107	ชม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่กระพังตอนล่าง	3.77	35.51	7.29
108	ปิง	แม่เจม 3(3a)	3.92	36.94	7.59
109	ปิง	แม่จาง (1)	4.00	37.66	7.74
110	ปิง	แม่เจม 1/2	4.02	37.90	7.79
111	จี	ลำคันทอง-2	4.14	39.02	8.01
112	ชม	อ่างเก็บน้ำแม่เงิน	4.14	39.03	8.02
113	จี	ลำน้ำพรหม-7	4.17	39.35	8.08
114	จี	ลำชีลอง-2	4.22	39.80	8.18
115	จี	อ่างเก็บน้ำห้วยผา	4.29	40.47	8.31
116	ชม	อ่างเก็บน้ำแม่ราพิง	4.30	40.55	8.33
117	ชม	อ่างเก็บน้ำแม่ก๊	4.39	41.35	8.49
118	จี	ลำชีลอง-4	4.65	43.82	9.00
119	ชม	อ่างเก็บน้ำแม่คำปอง	5.02	47.30	9.72
120	จี	ลำชีลอง-1	5.23	49.28	10.12

ตารางที่ ข.7 ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานน้ำที่อัตราส่วนลด 10% (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อผู้นำ	ชื่อโครงการ	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 10% (บาท/kWh)
121	ซี	ลำน้ำพรหม-8	5.37	50.62	10.40
122	ซี	ลำคันธุ-4	5.37	50.62	10.40
123	ซี	อ่างเก็บน้ำห้วยอุ้มจิ่ง	5.44	51.29	10.54
124	ชม	อ่างเก็บน้ำน้ำจาม	5.52	52.04	10.69
125	ปิง	กิด	5.60	52.83	10.85
126	ชม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่กระทิง	5.64	53.15	10.92
127	ชม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่ก้อน	5.69	53.65	11.02
128	ชม	หาดรวี2	5.86	55.27	11.35
129	ชม	อ่างเก็บน้ำห้วยโป่งผาก	5.86	55.27	11.35
130	ซี	ลำสีทอง-5	6.02	56.76	11.66
131	ชม	อ่างเก็บน้ำแม่เงา	6.11	57.59	11.83
132	ชม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่แคม	6.16	58.09	11.93
133	ชม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่แสดหลวง	6.28	59.20	12.16
134	ชม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่หวด	6.49	61.22	12.57
135	ชม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่สาย	6.87	64.74	13.30
136	ซี	ลำกระจวน-1	6.87	64.79	13.31
137	ซี	อ่างเก็บน้ำหนองกรองแก้ว	7.32	69.03	14.18
138	ชม	อ่างเก็บแม่จัว	7.33	69.08	14.19
139	ชม	ศรีดอนไชย	7.57	71.40	14.67
140	ซี	อ่างเก็บน้ำลำซอระกา	7.70	72.60	14.91

ตารางที่ ข.7 ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานน้ำที่อัตราส่วนลด 10% (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อผู้รับ	ชื่อโครงการ	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 10% (บาท/kWh)
141	ชม	อ่างเก็บน้ำแม่คำปองตอนบน	7.83	73.82	15.16
142	ชม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่แดง	7.93	74.73	15.35
143	ชม	หาดไร่	8.24	77.65	15.95
144	ชม	สระ	8.32	78.46	16.12
145	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยลอมไผ่	8.85	83.42	17.14
146	ชม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่แฝด	8.87	83.60	17.17
147	ชม	อ่าวห้วยแม่สูง	8.98	84.61	17.38
148	ชม	แม่ยม	10.29	97.01	19.93
149	ชม	อ่างเก็บน้ำห้วยวังแดง	10.61	100.03	20.55
150	ชม	สุมน	10.84	102.15	20.98
151	ปิง	อ่างเก็บน้ำคลองแม่ระกา	11.15	105.09	21.59
152	ปิง	บ้านไทรสกวาด	11.39	107.38	22.06
153	ชี	ลำพันชาด-1	11.84	111.65	22.93
154	ชม	หนองหนู	13.24	124.84	25.64
155	ชม	อ่างเก็บน้ำแม่ไร่พัน	13.44	126.65	26.01
156	ชม	อ่างเก็บน้ำห้วยผาเวียง	13.68	128.97	26.49
157	ชี	ลำชีงทา-2	14.08	132.73	27.26
158	ชม	ห้วยสิงห์	15.07	142.08	29.18
159	ชี	ลำคันท-1	16.27	153.37	31.50
160	ชม	อ่างเก็บน้ำแม่กองคำ	20.13	189.77	38.98

ตารางที่ ข.7 ส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานน้ำที่อัตราส่วนลด 10% (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อผู้นำ	ชื่อโครงการ	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 10% (บาท/kWh)
161	รัฐ	ลำเชียงทา-1	30.07	283.46	58.22
162	ขม	อ่างเก็บน้ำแม่สอง	53.40	503.44	103.41

ตารางที่ ข.8 ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานน้ำที่อัตราส่วนลด 12%

ลำดับ	ชื่อผู้รับ	ชื่อโครงการ	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 12% (บาท/kWh)
1	ขม	ห้วยขุน	-2.29	-18.48	-4.05
2	ขม	แตะ	-2.23	-17.98	-3.94
3	จี	เขื่อนลำปาว	-1.79	-14.40	-3.15
4	ปิง	แม่ตื่น 4a	-1.78	-14.33	-3.14
5	ปิง	แม่ตื่น 5	-1.73	-13.97	-3.06
6	ปิง	แม่ตื่น 4b	-1.59	-12.77	-2.80
7	ปิง	แม่แจ่ม 5(4)	-1.57	-12.65	-2.77
8	จี	ฝายร้อยเอ็ด	-1.50	-12.05	-2.64
9	จี	ฝายคุยเจือก	-1.44	-11.61	-2.54
10	จี	ฝายวังยาง	-1.44	-11.61	-2.54
11	จี	ฝายราตุไผ่	-1.44	-11.61	-2.54
12	จี	ฝายชนบท	-1.43	-11.50	-2.52
13	จี	ฝายยโสธร	-1.41	-11.39	-2.49
14	ปิง	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่ท้อ	-1.20	-9.64	-2.11
15	ปิง	แม่ตื่น 2	-1.14	-9.16	-2.01
16	ขม	แม่ต้า	-1.04	-8.40	-1.84
17	ปิง	แม่ตื่น 3	-1.03	-8.31	-1.82
18	ปิง	อ่างเก็บน้ำคลองวังเจ้า	-0.97	-7.83	-1.72
19	ปิง	น้ำแม่ปู	-0.91	-7.35	-1.61
20	ปิง	แม่แจ่ม 1a	-0.67	-5.42	-1.19

ตารางที่ ข.8 ส่วนเพิ่มราคาไฟฟ้าจากพลังงานที่อัตราส่วนลด 12% (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อผู้รับ	ชื่อโครงการ	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 12% (บาท/kWh)
21	ชม	สบทราย	-0.62	-4.97	-1.09
22	จี	ลำสะพุง-3	-0.57	-4.58	-1.00
23	ชม	อ่างห้วยแม่มอก	-0.54	-4.36	-0.96
24	ชม	ฝายบางป่า	-0.49	-3.96	-0.87
25	จี	ลำน้ำพรม-5	-0.47	-3.80	-0.83
26	ปิง	อ่างเก็บน้ำแม่ดูบ	-0.45	-3.62	-0.79
27	ปิง	อ่างเก็บน้ำคลองน้ำไหล	-0.33	-2.65	-0.58
28	จี	อ่างเก็บน้ำบึงแก่งละว้า	-0.32	-2.57	-0.56
29	จี	ลำน้ำพรม-6	-0.28	-2.24	-0.49
30	ปิง	น้ำแม่เตียน	-0.25	-2.05	-0.45
31	ปิง	แม่เปอะ	-0.22	-1.81	-0.40
32	จี	ลำน้ำพอง-2	-0.22	-1.79	-0.39
33	ปิง	น้ำแม่หวาน	-0.18	-1.45	-0.32
34	จี	อ่างเก็บน้ำลำคันทอง	-0.17	-1.34	-0.29
35	ปิง	ห้วยแม่ป่าไผ่	-0.14	-1.09	-0.24
36	ปิง	แม่แจ่ม 2a	-0.11	-0.85	-0.19
37	ปิง	น้ำแม่สะป๊อก	-0.08	-0.61	-0.13
38	ปิง	อ่างเก็บน้ำห้วยคัง	-0.05	-0.37	-0.08
39	ปิง	อ่างเก็บน้ำแม่สะลาม	0.04	0.36	0.08
40	ชม	อ่างเก็บน้ำแม่ผาง	0.07	0.58	0.13

ตารางที่ ข.8 ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานน้ำที่อัตราส่วนลด 12% (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อผู้นำ	ชื่อโครงการ	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 12% (บาท/kWh)
41	ปิง	แม่แจ่ม 4(3b)	0.10	0.84	0.18
42	ชี	ลำสะพุง-4	0.12	1.00	0.22
43	ชี	แม่น้ำชี-1	0.25	2.00	0.44
44	ปิง	อ่างเก็บน้ำแม่ลาย	0.36	2.89	0.63
45	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยวังสันไฟฟ้า	0.37	3.01	0.66
46	ชี	ลำน้ำเชิญ-2	0.40	3.23	0.71
47	ปิง	แม่จาน (2)	0.43	3.49	0.76
48	ปิง	ห้วยงู	0.46	3.73	0.82
49	ชี	ลำน้ำพรม-3	0.48	3.90	0.85
50	ชี	ลำน้ำเชิญ-3	0.50	4.01	0.88
51	ชี	ลำน้ำเชิญ-1	0.55	4.46	0.98
52	ชี	ลำสะพุง-2	0.59	4.79	1.05
53	ปิง	แมกวาง	0.63	5.05	1.11
54	ปิง	คลองไพร	0.66	5.29	1.16
55	ปิง	แม่เตง (1)	0.70	5.65	1.24
56	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยแก่ง	0.79	6.35	1.39
57	ชี	ลำน้ำพรม-4	0.87	7.02	1.54
58	ยม	วังงาม	1.15	9.25	2.03
59	ชี	ลำน้ำเชิญ-5	1.16	9.37	2.05
60	ชี	อ่างเก็บน้ำแก่งเลิงจาน	1.51	12.15	2.66



ตารางที่ ข.8 ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานน้ำที่อัตราส่วนลด 12% (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อผู้รับ	ชื่อโครงการ	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 12% (บาท/kWh)
61	ชม	ผายสุโขทัย	1.54	12.37	2.71
62	ปิง	อ่างเก็บน้ำห้วยผาลาด (ทุ่งกระเซาะ)	1.54	12.40	2.72
63	ปิง	แม่แจ่ม 1b	1.57	12.67	2.78
64	ชี	แม่น้ำชี-2	1.57	12.67	2.78
65	ชี	ลำน้ำพอง-1	1.65	13.27	2.91
66	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยสังคียบ	1.69	13.60	2.98
67	ปิง	แม่แจ่ม 2b	1.81	14.56	3.19
68	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยยางพะไล	1.81	14.61	3.20
69	ปิง	อ่างห้วยแม่ทุ	1.85	14.93	3.27
70	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยแอ่ง	1.86	14.94	3.27
71	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยสีทัน	1.88	15.17	3.32
72	ปิง	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่ฮ้อ	1.91	15.41	3.38
73	ปิง	แม่คั้น 1a	1.94	15.65	3.43
74	ชี	ลำน้ำพอง-3	1.99	16.06	3.52
75	ชี	ลำคันทอง-3	2.09	16.84	3.69
76	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยสะทาด	2.20	17.73	3.89
77	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยพราษ	2.23	17.96	3.93
78	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยตะกาง	2.24	18.07	3.96
79	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยสันโดด	2.26	18.18	3.98
80	ชี	อ่างเก็บน้ำลึงไก่ออก	2.35	18.96	4.15

ตารางที่ ข.8 ส่วนเพิ่มราคาไฟฟ้าจากพลังงานน้ำที่อัตราส่วนลด 12% (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อผู้นำ	ชื่อโครงการ	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 12% (บาท/kWh)
81	จี	ลำน้ำเชิญ-4	2.40	19.29	4.23
82	จี	อ่างเก็บน้ำบ้านเพชร	2.40	19.29	4.23
83	ชม	บ้านหาคะพานจันทร์	2.44	19.63	4.30
84	จี	ลำน้ำพรหม-2	2.48	19.96	4.37
85	จี	อ่างเก็บน้ำหัวขวังนอง	2.49	20.08	4.40
86	จี	อ่างเก็บน้ำหัวสามพาด	2.51	20.19	4.42
87	จี	อ่างเก็บน้ำหัวชัยป้อย	2.52	20.30	4.45
88	ปิง	อ่างเก็บน้ำหัวตาก	2.53	20.34	4.46
89	ชม	อ่างเก็บน้ำหัวแม่สูงตอนล่าง	2.61	21.04	4.61
90	จี	อ่างเก็บน้ำหัวลิ้นควาย	2.64	21.30	4.67
91	จี	อ่างเก็บน้ำหัวขง 1	2.71	21.86	4.79
92	ปิง	อ่างเก็บน้ำหัวแม่ไข่	2.78	22.39	4.91
93	ปิง	อ่างเก็บน้ำบ้านนาโบสถ์	2.81	22.63	4.96
94	จี	อ่างเก็บน้ำหัวเตย	2.85	22.98	5.03
95	ชม	แก่งหลวง	2.90	23.36	5.12
96	ปิง	บ้านหนองออน-บ้านหนองกอก (ฝ่ายแม่แฝก)	3.02	24.32	5.33
97	ปิง	อ่างเก็บน้ำหัวดลอม	3.03	24.44	5.35
98	ปิง	อ่างเก็บน้ำแม่แวน	3.08	24.80	5.43
99	ชม	ฝายบ้านท่าข้าม	3.49	28.10	6.16
100	ชม	อ่างเก็บน้ำหัวแม่คำมี	3.50	28.20	6.18

ตารางที่ ข.8 ส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานที่อัตราส่วนลด 12% (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อผู้นำ	ชื่อโครงการ	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 12% (บาท/kWh)
101	จี	ลำน้ำพรหม-1	3.71	29.89	6.55
102	จี	แม่น้ำชี-3	3.78	30.45	6.67
103	ปิง	แม่ตื่น 1b	3.84	30.94	6.78
104	จี	ลำสะพุง-1	3.97	32.01	7.01
105	จี	ลำชีดอง-3	4.45	35.81	7.85
106	จี	อ่างเก็บน้ำห้วยผา	4.87	39.26	8.60
107	ขม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่กระโทงตอนล่าง	4.98	40.10	8.79
108	ปิง	แม่แจ่ม 3(3a)	5.16	41.54	9.10
109	ปิง	แม่ขาน (1)	5.25	42.26	9.26
110	ปิง	แม่แจ่ม 1/2	5.28	42.50	9.31
111	จี	ลำคันทอง-2	5.41	43.62	9.56
112	ขม	อ่างเก็บน้ำน้ำจิม	5.42	43.63	9.56
113	จี	ลำน้ำพรหม-7	5.46	43.95	9.63
114	จี	ลำชีดอง-2	5.51	44.40	9.73
115	จี	อ่างเก็บน้ำห้วยผิง	5.59	45.07	9.87
116	ขม	อ่างเก็บน้ำแม่ราพึง	5.60	45.14	9.89
117	ขม	อ่างเก็บน้ำน้ำปี้	5.70	45.95	10.07
118	จี	ลำชีดอง-4	6.01	48.41	10.61
119	ขม	อ่างเก็บน้ำแม่คำปอง	6.44	51.90	11.37
120	จี	ลำชีดอง-1	6.69	53.88	11.81

ตารางที่ ข.8 ส่วนเพิ่มราคาไฟฟ้าจากพลังงานน้ำที่อัตราส่วนลด 12% (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อผู้นำ	ชื่อโครงการ	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 12% (บาท/kWh)
121	จี	ลำน้ำพรม-8	6.86	55.22	12.10
122	จี	ลำคันธุ-4	6.86	55.22	12.10
123	จี	อ่างเก็บน้ำห้วยจุมจัง	6.94	55.89	12.25
124	ขม	อ่างเก็บน้ำน้ำขาม	7.03	56.64	12.41
125	ปิง	กิด	7.13	57.43	12.58
126	ขม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่กระพัง	7.17	57.75	12.65
127	ขม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่ก้อน	7.23	58.25	12.76
128	ขม	หาดไร่2	7.43	59.86	13.12
129	ขม	อ่างเก็บน้ำห้วยโป่งผาก	7.43	59.86	13.12
130	จี	ลำสีลอง-5	7.62	61.35	13.44
131	ขม	อ่างเก็บน้ำแม่จาว	7.72	62.18	13.63
132	ขม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่แคม	7.78	62.69	13.74
133	ขม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่แสมหลวง	7.92	63.79	13.98
134	ขม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่หวาด	8.17	65.81	14.42
135	ขม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่สาย	8.61	69.34	15.19
136	จี	ลำกระจวน-1	8.61	69.39	15.20
137	จี	อ่างเก็บน้ำหนองกรองแก้ว	9.14	73.63	16.13
138	ขม	อ่างเก็บน้ำแม่จะ	9.15	73.68	16.14
139	ขม	ศรีดอนไชย	9.43	75.99	16.65
140	จี	อ่างเก็บน้ำลำซอระกา	9.58	77.20	16.92

ตารางที่ ข.8 ส่วนเพิ่มราคาไฟฟ้าจากพลังงานที่อัตราส่วนลด 12% (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อผู้นำ	ชื่อโครงการ	ส่วนเกินตามอายุโครงการ (บาท/กWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเกินตามอายุโครงการ (บาท/กWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 12% (บาท/กWh)
141	ขม	อ่างเก็บน้ำแม่คำปองตอนบน	9.73	78.41	17.18
142	ขม	อ่างเก็บน้ำหัวขแมแสง	9.85	79.32	17.38
143	ขม	หาดร่ว	10.21	82.25	18.02
144	ขม	สระ	10.31	83.05	18.20
145	จี	อ่างเก็บน้ำห้วยลอมไผ่	10.93	88.02	19.29
146	ขม	อ่างเก็บน้ำหัวขแมแสง	10.95	88.19	19.32
147	ขม	อ่าวหัวขแมสูง	11.07	89.20	19.55
148	ขม	แม่ขม	12.61	101.60	22.26
149	ขม	อ่างเก็บน้ำหัวขแมแสง	12.99	104.63	22.93
150	ขม	สุมน	13.25	106.75	23.39
151	ปิง	อ่างเก็บน้ำคลองแม่ระกา	13.62	109.69	24.03
152	ปิง	บ้านไตรสรวคาม	13.90	111.97	24.54
153	จี	ลำพันชาด-1	14.43	116.24	25.47
154	ขม	หนองหนู	16.07	129.43	28.36
155	ขม	อ่างเก็บน้ำแม่ราพัน	16.29	131.25	28.76
156	ขม	อ่างเก็บน้ำห้วยผาเวียง	16.58	133.57	29.27
157	จี	ลำเชียงทา-2	17.05	137.33	30.09
158	ขม	หัวสิงห์	18.21	146.67	32.14
159	จี	ลำคันธุ-1	19.61	157.97	34.61
160	ขม	อ่างเก็บน้ำแม่กองค่าย	24.13	194.36	42.59

ตารางที่ ข.8 ส่วนเพิ่มราคาการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานน้ำที่อัตราส่วนลด 12% (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อผู้นำ	ชื่อโครงการ	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/ก.พ.ท)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/ก.พ.ท)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 12% (บาท/ก.พ.ท)
161	ซี	ลำเชียงทา-1	35.76	288.05	63.12
162	ชม	อ่างเก็บน้ำแม่สอง	63.07	508.03	111.32

ตารางที่ ข.9 ส่วนเพิ่มการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานน้ำที่อัตราส่วนลด 14%

ลำดับ	ชื่อผู้นำ	ชื่อโครงการ	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 14% (บาท/kWh)
1	ขม	ห้วยขุน	-2.14	-15.01	-3.50
2	ขม	เสะ	-2.07	-14.50	-3.38
3	จี	เขื่อนลำปาว	-1.56	-10.93	-2.55
4	ปิง	แม่ตื่น 4a	-1.55	-10.86	-2.53
5	ปิง	แม่ตื่น 5	-1.50	-10.50	-2.45
6	ปิง	แม่ตื่น 4b	-1.33	-9.30	-2.17
7	ปิง	แม่แจ่ม 5(4)	-1.31	-9.18	-2.14
8	จี	ฝายร้อยเอ็ด	-1.23	-8.58	-2.00
9	จี	ฝายคุยเชือก	-1.16	-8.14	-1.90
10	จี	ฝายวังยาง	-1.16	-8.14	-1.90
11	จี	ฝายรัตนอย	-1.16	-8.14	-1.90
12	จี	ฝายชนบท	-1.15	-8.03	-1.87
13	จี	ฝายไฮโดร	-1.13	-7.92	-1.85
14	ปิง	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่ก่อ	-0.88	-6.17	-1.44
15	ปิง	แม่ตื่น 2	-0.81	-5.69	-1.33
16	ขม	แม่ต้า	-0.70	-4.93	-1.15
17	ปิง	แม่ตื่น 3	-0.69	-4.84	-1.13
18	ปิง	อ่างเก็บน้ำคลองวังเจ้า	-0.62	-4.36	-1.02
19	ปิง	น้ำแม่ญู	-0.55	-3.88	-0.90
20	ปิง	แม่แจ่ม 1a	-0.28	-1.95	-0.46

ตารางที่ ข.9 ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานน้ำที่อัตราส่วนลด 14% (ต่อ)

ลำดับ	ข้อมูลน้ำ	ชื่อโครงการ	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/ก.พ.ก.)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/ก.พ.ก.)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 14% (บาท/ก.พ.ก.)
21	ชม	สบทราย	-0.21	-1.50	-0.35
22	จี	ลำสะพุง-3	-0.16	-1.11	-0.26
23	ชม	อ่างห้วยแม่มอก	-0.13	-0.89	-0.21
24	ชม	ฝายบางบัว	-0.07	-0.49	-0.11
25	จี	ลำน้ำพรม-5	-0.05	-0.33	-0.08
26	ปิง	อ่างเก็บน้ำแม่ต๋ำ	-0.02	-0.15	-0.03
27	ปิง	อ่างเก็บน้ำคลองน้ำไหล	0.12	0.82	0.19
28	จี	อ่างเก็บน้ำปิงแก่งละว้า	0.13	0.90	0.21
29	จี	ลำน้ำพรม-6	0.18	1.23	0.29
30	ปิง	น้ำแม่ติยน	0.20	1.42	0.33
31	ปิง	แม่เปะ	0.24	1.66	0.39
32	จี	ลำน้ำพอง-2	0.24	1.68	0.39
33	ปิง	น้ำแม่หวาน	0.29	2.02	0.47
34	จี	อ่างเก็บน้ำลำคันฉู	0.30	2.13	0.50
35	ปิง	ห้วยแม่ป่าไผ่	0.34	2.38	0.56
36	ปิง	แม่เจม 2a	0.37	2.62	0.61
37	ปิง	น้ำแม่สะป๊อก	0.41	2.86	0.67
38	ปิง	อ่างเก็บน้ำห้วยตึง	0.44	3.10	0.72
39	ปิง	อ่างเก็บน้ำแม่สะลาม	0.55	3.83	0.89
40	ชม	อ่างเก็บน้ำแม่ผาง	0.58	4.05	0.94

ตารางที่ ข.9 ส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานน้ำที่อัตราส่วนลด 14% (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อผู้รับ	ชื่อโครงการ	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/กWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/กWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการดำเนินงานที่อัตราส่วนลด 14% (บาท/กWh)
41	ปิง	แม่แจ่ม 4(3b)	0.62	4.31	1.00
42	ชี	ลำสะพุง-4	0.64	4.47	1.04
43	ชี	แม่น้ำชี-1	0.78	5.47	1.28
44	ปิง	อ่างเก็บน้ำแม่ลาย	0.91	6.36	1.48
45	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยวังลิ้นฟ้า	0.92	6.48	1.51
46	ชี	ลำน้ำเชิญ-2	0.96	6.70	1.56
47	ปิง	แม่ขาม (2)	0.99	6.96	1.62
48	ปิง	ห้วยงู	1.03	7.20	1.68
49	ชี	ลำน้ำพรม-3	1.05	7.37	1.72
50	ชี	ลำน้ำเชิญ-3	1.07	7.48	1.74
51	ชี	ลำน้ำเชิญ-1	1.13	7.93	1.85
52	ชี	ลำสะพุง-2	1.18	8.26	1.93
53	ปิง	แม่กวาง	1.22	8.52	1.99
54	ปิง	คลองโพ	1.25	8.76	2.04
55	ปิง	แม่แตง (1)	1.30	9.12	2.13
56	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยแก	1.40	9.82	2.29
57	ชี	ลำน้ำพรม-4	1.50	10.49	2.45
58	ขม	วังสาม	1.82	12.72	2.97
59	ชี	ลำน้ำเชิญ-5	1.83	12.84	2.99
60	ชี	อ่างเก็บน้ำแก่งลิงจาน	2.23	15.62	3.64

ตารางที่ ข.9 ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานน้ำที่อัตราส่วนลด 14% (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อผู้นำ	ชื่อโครงการ	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 14% (บาท/kWh)
61	ยม	ฝายตุ้มโฮก	2.26	15.84	3.69
62	ปิง	อ่างเก็บน้ำห้วยผาลาด (ทุ่งกระเซาะ)	2.27	15.87	3.70
63	ปิง	แม่แจ่ม 1b	2.31	16.14	3.76
64	ชี	แม่น้ำชี-2	2.31	16.14	3.76
65	ชี	ลำน้ำพอง-1	2.39	16.74	3.90
66	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยสังเคียบ	2.44	17.08	3.98
67	ปิง	แม่แจ่ม 2b	2.58	18.03	4.21
68	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยยางพะไล	2.58	18.08	4.22
69	ปิง	อ่างห้วยแม่ทุ	2.63	18.40	4.29
70	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยแอ่ง	2.63	18.41	4.29
71	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยสีทัน	2.66	18.64	4.35
72	ปิง	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่ฮ้อ	2.70	18.88	4.40
73	ปิง	แม่ต้น 1a	2.73	19.12	4.46
74	ชี	ลำน้ำพอง-3	2.79	19.53	4.55
75	ชี	ลำน้ำอุ-3	2.90	20.31	4.74
76	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยสะทาด	3.03	21.20	4.94
77	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยทราย	3.06	21.43	5.00
78	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยคะดาง	3.08	21.54	5.02
79	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยสันโดศ	3.09	21.65	5.05
80	ชี	อ่างเก็บน้ำเลิงไก่โอก	3.20	22.43	5.23

ตารางที่ ข.9 ส่วนเพิ่มราคาไฟฟ้าจากพลังงานที่อัตราส่วนลด 14% (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อผู้นำ	ชื่อโครงการ	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 14%
81	จี	ลำน้ำเชิญ-4	3.25	22.77	5.31
82	จี	อ่างเก็บน้ำบ้านเพชร	3.25	22.77	5.31
83	ชม	บ้านหาดสะพานจันทร์	3.30	23.10	5.39
84	จี	ลำน้ำพรม-2	3.35	23.43	5.46
85	จี	อ่างเก็บน้ำหัวข่วงนอง	3.36	23.55	5.49
86	จี	อ่างเก็บน้ำห้วยสามพาด	3.38	23.66	5.52
87	จี	อ่างเก็บน้ำห้วยส้มป่อย	3.39	23.77	5.54
88	ปิง	อ่างเก็บน้ำห้วยดาก	3.40	23.81	5.55
89	ชม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่สูงตอนล่าง	3.50	24.51	5.72
90	จี	อ่างเก็บน้ำห้วยล้นควาย	3.54	24.77	5.78
91	จี	อ่างเก็บน้ำห้วยยาง I	3.62	25.33	5.91
92	ปิง	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่ไข่	3.69	25.86	6.03
93	ปิง	อ่างเก็บน้ำบ้านนาโบสถ์	3.73	26.10	6.09
94	จี	อ่างเก็บน้ำห้วยเดช	3.78	26.45	6.17
95	ชม	แก่งหลวง	3.83	26.83	6.26
96	ปิง	บ้านหนองออน-บ้านหนองกอก (ฝ่ายแม่แฝด)	3.97	27.79	6.48
97	ปิง	อ่างเก็บน้ำห้วยลอม	3.99	27.91	6.51
98	ปิง	อ่างเก็บน้ำแม่แวน	4.04	28.27	6.59
99	ชม	ฝายบ้านท่าข้าม	4.51	31.57	7.36
100	ชม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่คำมี	4.52	31.67	7.39

ตารางที่ ข.9 ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานน้ำที่อัตราส่วนลด 14% (ต่อ)

ลำดับ	ข้อมูลน้ำ	ชื่อโครงการ	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 14% (บาท/kWh)
101	จี	ลำน้ำพรหม-1	4.76	33.36	7.78
102	จี	แม่น้ำชี-3	4.84	33.92	7.91
103	ปิง	แม่น้ำ 1b	4.91	34.41	8.02
104	จี	ลำสะพุง-1	5.07	35.48	8.27
105	จี	ลำชีลอง-3	5.61	39.28	9.16
106	จี	อ่างเก็บน้ำห้วยผา	6.10	42.74	9.97
107	ยม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่กระหิงตอนล่าง	6.22	43.57	10.16
108	ปิง	แม่แจ่ม 3(3a)	6.43	45.01	10.50
109	ปิง	แม่จาน (1)	6.53	45.73	10.66
110	ปิง	แม่แจ่ม 1/2	6.56	45.97	10.72
111	จี	ลำคันธุ-2	6.72	47.09	10.98
112	ยม	อ่างเก็บน้ำวังม	6.73	47.10	10.98
113	จี	ลำน้ำพรหม-7	6.77	47.42	11.06
114	จี	ลำชีลอง-2	6.84	47.87	11.16
115	จี	อ่างเก็บน้ำห้วยฝ่ง	6.93	48.54	11.32
116	ยม	อ่างเก็บน้ำแม่รำพึง	6.94	48.61	11.34
117	ยม	อ่างเก็บน้ำน้ำทิ	7.06	49.42	11.52
118	จี	ลำชีลอง-4	7.41	51.88	12.10
119	ยม	อ่างเก็บน้ำแม่คำปอง	7.91	55.37	12.91
120	จี	ลำชีลอง-1	8.19	57.35	13.37

ตารางที่ ข.9 ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานน้ำที่อัตราส่วนลด 14% (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อผู้นำ	ชื่อโครงการ	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 14% (บาท/kWh)
121	จี	ลำน้ำพรม-8	8.38	58.69	13.69
122	จี	ลำคันฉู-4	8.38	58.69	13.69
123	จี	อ่างเก็บน้ำห้วยตุมจ้ง	8.48	59.36	13.84
124	ชม	อ่างเก็บน้ำนาขาม	8.58	60.11	14.02
125	ปิง	กิด	8.70	60.90	14.20
126	ชม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่กระหิง	8.74	61.22	14.27
127	ชม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่ก้อน	8.81	61.72	14.39
128	ชม	หาดรีว2	9.04	63.33	14.77
129	ชม	อ่างเก็บน้ำห้วยโป่งผาก	9.04	63.33	14.77
130	จี	ลำชีลอง-5	9.26	64.82	15.12
131	ชม	อ่างเก็บน้ำแม่เงา	9.38	65.65	15.31
132	ชม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่แตม	9.45	66.16	15.43
133	ชม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่สตรหลวง	9.61	67.26	15.69
134	ชม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่หวด	9.89	69.28	16.16
135	ชม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่สาย	10.40	72.81	16.98
136	จี	ลำกระจวน-1	10.40	72.86	16.99
137	จี	อ่างเก็บน้ำหนองกรອງแก้ว	11.01	77.10	17.98
138	ชม	อ่างเก็บแม่จ๊ะ	11.02	77.15	17.99
139	ชม	ศรีดอนไชย	11.35	79.46	18.53
140	จี	อ่างเก็บน้ำลำช่อระกา	11.52	80.67	18.81

ตารางที่ ข.9 ส่วนเพิ่มราคาไฟฟ้าจากพลังงานน้ำที่อัตราส่วนลด 14% (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อผู้นำ	ชื่อโครงการ	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/กWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/กWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 14% (บาท/กWh)
141	ชม	อ่างเก็บน้ำแม่คำปองตอนบน	11.69	81.88	19.09
142	ชม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่แดง	11.82	82.79	19.31
143	ชม	หาดไร่	12.24	85.72	19.99
144	ชม	สระ	12.36	86.52	20.18
145	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยลอมไผ่	13.06	91.49	21.33
146	ชม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่ฝาง	13.09	91.66	21.38
147	ชม	อ่าวห้วยแม่ตู่	13.23	92.67	21.61
148	ชม	แม่ยม	15.00	105.07	24.50
149	ชม	อ่างเก็บน้ำห้วยวังแดง	15.44	108.10	25.21
150	ชม	สุเม่น	15.74	110.22	25.70
151	ปิง	อ่างเก็บน้ำคลองแม่ระกา	16.16	113.16	26.39
152	ปิง	บ้านไทรสกวาคม	16.49	115.44	26.92
153	ชี	ลำพันชาด-1	17.10	119.71	27.92
154	ชม	หนองหนู	18.98	132.90	30.99
155	ชม	อ่างเก็บน้ำแม่ไร่พัน	19.24	134.72	31.42
156	ชม	อ่างเก็บน้ำห้วยผาเวียง	19.57	137.04	31.96
157	ชี	ลำเชียงทา-2	20.11	140.80	32.83
158	ชม	ห้วยสิงห์	21.44	150.14	35.01
159	ชี	ลำคันธุ-1	23.05	161.44	37.65
160	ชม	อ่างเก็บน้ำแม่กองคำ	28.25	197.83	46.13

ตารางที่ ข.9 ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานน้ำที่อัตราส่วนลด 14% (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อผู้นำ	ชื่อโครงการ	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/กWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/กWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 14% (บาท/กWh)
161	จี	ลำเชียงทา-1	41.63	291.52	67.98
162	ขม	อ่างเก็บน้ำแม่สอง	73.04	511.50	119.28

ตารางที่ ข.10 ส่วนเพิ่มราคาไฟฟ้าจากพลังงานที่อัตราส่วนลด 16%

ลำดับ	ชื่อผู้นำ	ชื่อโครงการ	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 16% (บาท/kWh)
1	ชม	หัวขุน	-2.00	-12.33	-3.05
2	ชม	แอะ	-1.91	-11.82	-2.93
3	จี	เขื่อนลำปาว	-1.34	-8.25	-2.04
4	ปิง	แม่ต้น 4a	-1.32	-8.18	-2.03
5	ปิง	แม่ต้น 5	-1.27	-7.82	-1.94
6	ปิง	แม่ต้น 4b	-1.07	-6.62	-1.64
7	ปิง	แม่เจม 5(4)	-1.05	-6.50	-1.61
8	จี	ฝายร้อยเอ็ด	-0.96	-5.90	-1.46
9	จี	ฝายคุยเชือก	-0.88	-5.46	-1.35
10	จี	ฝายวังยาง	-0.88	-5.46	-1.35
11	จี	ฝายธาตุน้อย	-0.88	-5.46	-1.35
12	จี	ฝายชนบท	-0.87	-5.35	-1.32
13	จี	ฝายไฮดร	-0.85	-5.23	-1.30
14	ปิง	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่ท้อ	-0.56	-3.49	-0.86
15	ปิง	แม่ต้น 2	-0.49	-3.00	-0.74
16	ชม	แม่ต้า	-0.36	-2.25	-0.56
17	ปิง	แม่ต้น 3	-0.35	-2.16	-0.54
18	ปิง	อ่างเก็บน้ำคลองวังเจ้า	-0.27	-1.68	-0.42
19	ปิง	น้ำแม่	-0.19	-1.20	-0.30
20	ปิง	แม่เจม 1a	0.12	0.73	0.18

ตารางที่ ข.10 ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานน้ำที่อัตราส่วนลด 16% (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อผู้นำ	ชื่อโครงการ	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 16% (บาท/kWh)
21	ชม	สบทราย	0.19	1.18	0.29
22	จี	ลำสะพุง-3	0.25	1.57	0.39
23	ชม	อ่างห้วยแม่มอก	0.29	1.79	0.44
24	ชม	ฝายบางป่า	0.35	2.19	0.54
25	จี	ลำน้ำพรม-5	0.38	2.35	0.58
26	ปิง	อ่างเก็บน้ำแม่ตูบ	0.41	2.53	0.63
27	ปิง	อ่างเก็บน้ำคลองน้ำไหล	0.57	3.50	0.87
28	จี	อ่างเก็บน้ำบึงแก่งละว้า	0.58	3.58	0.89
29	จี	ลำน้ำพรม-6	0.63	3.91	0.97
30	ปิง	น้ำแม่เตียน	0.66	4.10	1.02
31	ปิง	แม่ปะ	0.70	4.34	1.07
32	จี	ลำน้ำพอง-2	0.71	4.36	1.08
33	ปิง	น้ำแม่หวาน	0.76	4.70	1.16
34	จี	อ่างเก็บน้ำลำคันฉู	0.78	4.81	1.19
35	ปิง	ห้วยแม่ป่าไผ่	0.82	5.06	1.25
36	ปิง	แม่เจม 2a	0.86	5.30	1.31
37	ปิง	น้ำแม่สะป๊อก	0.90	5.54	1.37
38	ปิง	อ่างเก็บน้ำห้วยตึง	0.94	5.78	1.43
39	ปิง	อ่างเก็บน้ำแม่สะลาม	1.05	6.51	1.61
40	ชม	อ่างเก็บน้ำแม่แฝง	1.09	6.73	1.67

ตารางที่ ข.10 ส่วนเพิ่มราคาไฟฟ้าจากพลังงานน้ำที่อัตราส่วนลด 16% (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อหมู่บ้าน	ชื่อโครงการ	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 16% (บาท/kWh)
41	ปึง	แม่แจ่ม 4(3b)	1.13	6.99	1.73
42	ชี	ลำสะพุง-4	1.16	7.15	1.77
43	ชี	แม่น้ำชี-1	1.32	8.15	2.02
44	ปึง	อ่างเก็บน้ำแม่ลาย	1.46	9.04	2.24
45	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยวังลิ้นฟ้า	1.48	9.16	2.27
46	ชี	ลำน้ำเชิญ-2	1.52	9.38	2.32
47	ปึง	แม่ขาม (2)	1.56	9.64	2.39
48	ปึง	ห้วยงู	1.60	9.88	2.45
49	ชี	ลำน้ำพรม-3	1.63	10.05	2.49
50	ชี	ลำน้ำเชิญ-3	1.64	10.16	2.52
51	ชี	ลำน้ำเชิญ-1	1.72	10.61	2.63
52	ชี	ลำสะพุง-2	1.77	10.94	2.71
53	ปึง	แม่ทอง	1.81	11.20	2.77
54	ปึง	คลองไพร	1.85	11.44	2.83
55	ปึง	แม่แตง (1)	1.91	11.81	2.92
56	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยแก่ง	2.02	12.50	3.10
57	ชี	ลำน้ำพรม-4	2.13	13.17	3.26
58	ขม	จ้วงงาม	2.49	15.40	3.81
59	ชี	ลำน้ำเชิญ-5	2.51	15.52	3.84
60	ชี	อ่างเก็บน้ำแก่งเลิงจาน	2.96	18.31	4.53

ตารางที่ ข.10 ส่วนเพิ่มราคาไฟฟ้าจากพลังงานน้ำที่อัตราส่วนลด 16% (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อผู้นำ	ชื่อโครงการ	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/กWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/กWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 16% (บาท/กWh)
61	ชม	ฝายสุโขทัย	3.00	18.52	4.59
62	ปิง	อ่างเก็บน้ำห้วยผาลาด (ทุ่งกระเซาะ)	3.00	18.55	4.59
63	ปิง	แม่แจ่ม 1b	3.05	18.82	4.66
64	ชี	แม่น้ำชี-2	3.05	18.82	4.66
65	ชี	ลำน้ำพอง-1	3.14	19.42	4.81
66	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยสังเคียบ	3.20	19.76	4.89
67	ปิง	แม่แจ่ม 2b	3.35	20.72	5.13
68	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยยางพะไล	3.36	20.76	5.14
69	ปิง	อ่างห้วยแม่ปู้	3.41	21.08	5.22
70	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยแอ่ง	3.41	21.09	5.22
71	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยสีทัน	3.45	21.32	5.28
72	ปิง	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่ฮ้อ	3.49	21.56	5.34
73	ปิง	แม่ตื่น 1a	3.53	21.80	5.40
74	ชี	ลำน้ำพอง-3	3.60	22.21	5.50
75	ชี	ลำคันฉู-3	3.72	22.99	5.69
76	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยสะทาด	3.87	23.88	5.91
77	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยทราย	3.90	24.11	5.97
78	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยตะกาง	3.92	24.22	6.00
79	ชี	อ่างเก็บน้ำห้วยสันโดด	3.94	24.33	6.02
80	ชี	อ่างเก็บน้ำลึงโกไค	4.07	25.11	6.22

ตารางที่ ข.10 ส่วนเพิ่มราคาบริการซื้อไฟฟ้าจากพลังงานน้ำที่อัตราส่วนลด 16% (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อผู้นำ	ชื่อโครงการ	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 16% (บาท/kWh)
81	จี	ลำน้ำเชิญ-4	4.12	25.45	6.30
82	จี	อ่างเก็บน้ำบ้านเพชร	4.12	25.45	6.30
83	ชม	บ้านหาคะสะพานจันทร์	4.17	25.78	6.38
84	จี	ลำน้ำพรหม-2	4.23	26.11	6.47
85	จี	อ่างเก็บน้ำหัวขวังนอง	4.25	26.23	6.49
86	จี	อ่างเก็บน้ำห้วยสามพาด	4.26	26.34	6.52
87	จี	อ่างเก็บน้ำห้วยส้มป่อย	4.28	26.45	6.55
88	ปิง	อ่างเก็บน้ำห้วยดาก	4.29	26.50	6.56
89	ชม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่สูงตอนล่าง	4.40	27.20	6.73
90	จี	อ่างเก็บน้ำห้วยถันควาย	4.44	27.45	6.80
91	จี	อ่างเก็บน้ำห้วยยาง I	4.53	28.01	6.94
92	ปิง	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่ไข่	4.62	28.54	7.07
93	ปิง	อ่างเก็บน้ำบ้านนาโบสถ์	4.66	28.78	7.13
94	จี	อ่างเก็บน้ำห้วยเดช	4.72	29.13	7.21
95	ชม	แก่งหลวง	4.78	29.51	7.31
96	ปิง	บ้านหนองออน-บ้านหนองกอก (ฝ่ายแม่แฝก)	4.93	30.47	7.54
97	ปิง	อ่างเก็บน้ำห้วยดลอม	4.95	30.59	7.57
98	ปิง	อ่างเก็บน้ำแม่เวน	5.01	30.95	7.66
99	ชม	ฝายบ้านท่าข้าม	5.55	34.25	8.48
100	ชม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่คำมี	5.56	34.35	8.51

ตารางที่ ข.10 ส่วนเพิ่มราคาไฟฟ้าจากพลังงานที่อัตราส่วนลด 16% (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อผู้นำ	ชื่อโครงการ	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 16% (บาท/kWh)
101	จี	ลำน้ำพรหม-1	5.84	36.04	8.93
102	จี	แม่น้ำชี-3	5.93	36.60	9.06
103	ปิง	แม่ตื่น 1b	6.00	37.09	9.18
104	จี	ลำตะพุง-1	6.18	38.16	9.45
105	จี	ลำชีลอง-3	6.79	41.96	10.39
106	จี	อ่างเก็บน้ำห้วยผา	7.35	45.42	11.25
107	ชม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่กระหิงตอนล่าง	7.49	46.25	11.45
108	ปิง	แม่แจ่ม 3(3a)	7.72	47.69	11.81
109	ปิง	แม่จาน (1)	7.84	48.41	11.99
110	ปิง	แม่แจ่ม 1/2	7.88	48.65	12.05
111	จี	ลำคันทอง-2	8.06	49.77	12.32
112	ชม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่ระจิม	8.06	49.78	12.33
113	จี	ลำน้ำพรหม-7	8.11	50.10	12.41
114	จี	ลำชีลอง-2	8.18	50.55	12.52
115	จี	อ่างเก็บน้ำห้วยผาง	8.29	51.22	12.68
116	ชม	อ่างเก็บน้ำแม่ราฟิง	8.30	51.29	12.70
117	ชม	อ่างเก็บน้ำก๊อ	8.43	52.10	12.90
118	จี	ลำชีลอง-4	8.83	54.56	13.51
119	ชม	อ่างเก็บน้ำแม่คำปอง	9.40	58.05	14.37
120	จี	ลำชีลอง-1	9.72	60.03	14.86



ตารางที่ ข.10 ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานน้ำที่อัตราส่วนลด 16% (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อผู้นำ	ชื่อโครงการ	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการนับต้นทุนที่อัตราส่วนลด 16% (บาท/kWh)
121	จี	ลำน้ำพรหม-8	9.93	61.37	15.20
122	จี	ลำคันทู-4	9.93	61.37	15.20
123	จี	อ่างเก็บน้ำห้วยจุมจัง	10.04	62.04	15.36
124	ชม	อ่างเก็บน้ำน้ำขาม	10.16	62.79	15.55
125	ปิง	กิด	10.29	63.58	15.74
126	ชม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่กระหิง	10.34	63.90	15.82
127	ชม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่ก้อน	10.43	64.40	15.95
128	ชม	หาดรว2	10.69	66.01	16.35
129	ชม	อ่างเก็บน้ำห้วยโป่งผาก	10.69	66.01	16.35
130	จี	ลำชีดอง-5	10.93	67.51	16.72
131	ชม	อ่างเก็บน้ำแม่เงา	11.06	68.33	16.92
132	ชม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่เคม	11.14	68.84	17.04
133	ชม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่สลมหดง	11.32	69.95	17.32
134	ชม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่หวด	11.65	71.96	17.82
135	ชม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่สาย	12.22	75.49	18.69
136	จี	ลำกระเจวน-1	12.23	75.54	18.70
137	จี	อ่างเก็บน้ำหนองกรงแก้ว	12.91	79.78	19.75
138	ชม	อ่างเก็บน้ำแม่จ๊ะ	12.92	79.83	19.77
139	ชม	ศรีดอนไชย	13.30	82.15	20.34
140	จี	อ่างเก็บน้ำลำซอระกา	13.49	83.35	20.64

ตารางที่ ข.10 ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานน้ำที่อัตราส่วนลด 16% (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อผู้นำ	ชื่อโครงการ	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 16% (บาท/kWh)
141	ชม	อ่างเก็บน้ำแม่คำปองดอนบน	13.69	84.57	20.94
142	ชม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่แดง	13.84	85.47	21.16
143	ชม	หาดไร่	14.31	88.40	21.89
144	ชม	สระ	14.44	89.20	22.09
145	จี	อ่างเก็บน้ำห้วยลอมไผ่	15.24	94.17	23.32
146	ชม	อ่างเก็บน้ำห้วยแม่เต็ง	15.27	94.35	23.36
147	ชม	อ่าวห้วยแม่สูง	15.44	95.35	23.61
148	ชม	แม่ขม	17.44	107.76	26.68
149	ชม	อ่างเก็บน้ำห้วยวังแดง	17.93	110.78	27.43
150	ชม	สุเม่น	18.28	112.90	27.95
151	ปิง	อ่างเก็บน้ำคลองแม่ระกา	18.75	115.84	28.68
152	ปิง	บ้านไทรสภาวะคาม	19.12	118.13	29.25
153	จี	ลำพันชาด-1	19.81	122.40	30.31
154	ชม	หนองหนู	21.95	135.58	33.57
155	ชม	อ่างเก็บน้ำแม่ไร่พัน	22.24	137.40	34.02
156	ชม	อ่างเก็บน้ำห้วยผาเวียง	22.62	139.72	34.60
157	จี	ลำชีเชียงทา-2	23.23	143.48	35.53
158	ชม	ห้วยสิงห์	24.74	152.82	37.84
159	จี	ลำคันธุ-1	26.57	164.12	40.64
160	ชม	อ่างเก็บน้ำแม่กองคำ	32.46	200.51	49.65

ตารางที่ ข.10 ส่วนเพิ่มราคาไฟฟ้าจากพลังงานน้ำที่อัตราส่วนลด 16% (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อผู้นำ	ชื่อโครงการ	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 16% (บาท/kWh)
161	ซี	ลำเชียงทา-1	47.63	294.20	72.85
162	ชน	อ่างเก็บน้ำแม่สอง	83.24	514.18	127.32

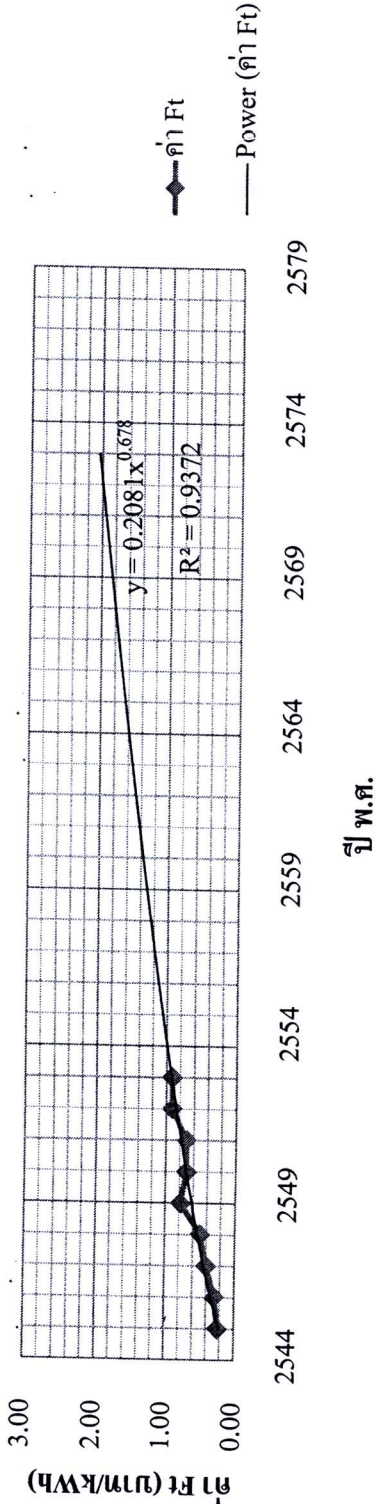
ภาคผนวก ค

การคำนวณที่เกี่ยวข้องกับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า
จากต้นทุนการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม

ราคารับซื้อไฟฟ้าพลังงานลม

ราคารับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP ของไฟฟ้าพลังงานลม ซึ่งประกอบไปด้วย

- 1. ค่าพลังงานไฟฟ้าขายส่งเฉลี่ยทุกระดับแรงดัน 1.662725 บาท/kWh (เป็นค่าเฉลี่ยในช่วงเดือนมกราคม-เมษายน 2553)
- 2. ค่า Ft ขายส่งเฉลี่ย โดยทำการประมาณค่า Ft ของพลังงานลมจากปี พ.ศ. 2553-พ.ศ. 2572 ตามอายุโครงการ 20 ปี



รูปที่ ค.1 การประมาณค่า Ft ของไฟฟ้าพลังงานลม

ตารางที่ ค.1 ค่า Ft จากการประมาณตามอายุโครงการของไฟฟ้าพลังงานลม

ปี พ.ศ.	2553	2554	2555	2556	2557	2558	2559	2560	2561	2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568
ค่า Ft	0.9231	0.9915	1.0576	1.1219	1.1845	1.2455	1.3052	1.3635	1.4207	1.4769	1.5320	1.5862	1.6396	1.6921	1.7439	1.7950
ปี พ.ศ.	2569	2570	2571	2572	2573	2574	2575	2576	2577	2578	2579	2580	2581	2582	ค่าเฉลี่ย	
ค่า Ft	1.8453	1.8951	1.9442	1.9927	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.4878	

ตารางที่ ค.2 ราคาซื้อขายไฟฟ้าพลังงานลม

ปีที่	ค่า Fe (บาท/kWh)	ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/kWh)	ราคาซื้อขายไฟฟ้า (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบันราคาซื้อขายไฟฟ้าเพื่ออัตราส่วนลดต่างๆ (บาท/kWh)				
				8%	10%	12%	14%	16%
1	0.9231	1.6627	2.5858	2.3943	2.3507	2.3088	2.2683	2.2292
2	0.9915	1.6627	2.6542	2.2755	2.1935	2.1159	2.0423	1.9725
3	1.0576	1.6627	2.7204	2.1595	2.0438	1.9363	1.8362	1.7428
4	1.1219	1.6627	2.7846	2.0468	1.9019	1.7697	1.6487	1.5379
5	1.1845	1.6627	2.8472	1.9378	1.7679	1.6156	1.4787	1.3556
6	1.2455	1.6627	2.9082	1.8327	1.6416	1.4734	1.3250	1.1937
7	1.3052	1.6627	2.9679	1.7317	1.5230	1.3425	1.1861	1.0501
8	1.3635	1.6627	3.0263	1.6350	1.4118	1.2223	1.0609	0.9231
9	1.4207	1.6627	3.0835	1.5425	1.3077	1.1119	0.9482	0.8108
10	1.4769	1.6627	3.1396	1.4542	1.2105	1.0109	0.8469	0.7117
11	1.5320	1.6627	3.1948	1.3702	1.1197	0.9184	0.7559	0.6243
12	1.5862	1.6627	3.2490	1.2902	1.0352	0.8339	0.6744	0.5473
13	1.6396	1.6627	3.3023	1.2143	0.9566	0.7568	0.6013	0.4796
14	1.6921	1.6627	3.3549	1.1422	0.8834	0.6865	0.5358	0.4200
15	1.7439	1.6627	3.4066	1.0739	0.8155	0.6224	0.4773	0.3677
16	1.7950	1.6627	3.4577	1.0093	0.7525	0.5640	0.4249	0.3217
17	1.8453	1.6627	3.5081	0.9481	0.6941	0.5109	0.3782	0.2814
18	1.8951	1.6627	3.5578	0.8903	0.6399	0.4627	0.3364	0.2460
19	1.9442	1.6627	3.6069	0.8358	0.5898	0.4188	0.2992	0.2150
20	1.9927	1.6627	3.6554	0.7843	0.5434	0.3789	0.2660	0.1878
รวมมูลค่าปัจจุบัน (P)				29.5685	25.3825	22.0605	19.3905	17.2182
ราคาซื้อขายไฟฟ้าเทียบเท่ารายปี (A)				3.0116	2.9814	2.9534	2.9277	2.9041

ตารางที่ ค.3 มูลค่าปัจจุบันการลงทุนของโครงการพลังงานลมจากงานวิจัยที่เลือกศึกษา

ลำดับ	ชื่อโครงการ	ตำบล	กัศเตอร์	ต้นทุนเดิม (บาท/กWh)	กำลังการผลิต (kW)	พลังงานไฟฟ้ารายปี (kWh)	พลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ ตลอดอายุโครงการ, Et (kWh)	มูลค่าปัจจุบัน (PVC=CoE×Et)	เงินเฟ้อปี พ.ศ. 2552	มูลค่าปัจจุบัน ณ ปี พ.ศ. 2552 (บาท/kWh)
1	ลิซด	ลิซด	1	1.14	10,000	25,771,000	515,420,000	587,578,800	0.9910	582,290,590.80
2	ท่าศาลา	ท่าซิ่น	2	0.74	20,000	75,292,000	1,505,840,000	1,114,321,600	0.9910	1,104,292,705.60
3	ท่าศาลา	ท่าซิ่น	3	0.75	18,000	67,703,000	1,354,060,000	1,015,545,000	0.9910	1,006,405,095.00
4	ท่าศาลา	ท่าซิ่น	4	0.72	8,000	30,065,000	601,300,000	432,936,000	0.9910	429,039,576.00
5	ท่าศาลา	ท่าซิ่น	5	0.71	12,000	45,733,000	914,660,000	649,408,600	0.9910	643,563,922.60
6	ท่าศาลา	ท่าซิ่น	6	0.73	6,000	22,971,000	459,420,000	335,376,600	0.9910	332,358,210.60
7	ท่าศาลา	โพธิ์ทอง	2	0.83	42,000	156,663,000	3,133,260,000	2,600,605,800	0.9910	2,577,200,347.80
8	ปากพ่อง	ท่าพญา	1	0.56	28,000	134,550,000	2,691,000,000	1,506,960,000	0.9910	1,493,397,360.00
9	ปากพ่อง	ท่าพญา	2	0.56	22,000	105,970,000	2,119,400,000	1,186,864,000	0.9910	1,176,182,224.00
10	ปากพ่อง	ท่าพญา	3	0.55	12,000	58,320,000	1,166,400,000	641,520,000	0.9910	635,746,320.00
11	ปากพ่อง	ปากแพรก	1	0.56	32,000	154,560,000	3,091,200,000	1,731,072,000	0.9910	1,715,492,352.00
12	ปากพ่อง	ปากแพรก	2	0.55	22,000	106,450,000	2,129,000,000	1,170,950,000	0.9910	1,160,411,450.00
13	ปากพ่อง	ปากแพรก	3	0.55	24,000	115,660,000	2,313,200,000	1,272,260,000	0.9910	1,260,809,660.00
14	ปากพ่อง	ปากแพรก	4	0.55	14,000	68,480,000	1,369,600,000	753,280,000	0.9910	746,500,480.00
15	ปากพ่อง	บ้านเพ็ง	1	0.56	12,000	58,300,000	1,166,000,000	652,960,000	0.9910	647,083,360.00
16	ปากพ่อง	บ้านเพ็ง	2	0.58	8,000	38,980,000	779,600,000	452,168,000	0.9910	448,098,488.00
17	ปากพ่อง	บ้านเพ็ง	3	0.59	18,000	86,830,000	1,736,600,000	1,024,594,000	0.9910	1,015,372,654.00
18	ปากพ่อง	บางตะพวง	1	0.56	24,000	115,613,000	2,312,260,000	1,294,865,600	0.9910	1,283,211,809.60
19	ปากพ่อง	บางตะพวง	2	0.56	22,000	106,029,000	2,120,580,000	1,187,524,800	0.9910	1,176,837,076.80
20	ปากพ่อง	บางศาลา	2	0.55	12,000	58,210,000	1,164,200,000	640,310,000	0.9910	634,547,210.00

ตารางที่ ค.3 มูลค่าปัจจุบันการลงทุนของโครงการพลังงานจากงานวิจัยที่เลือกศึกษา (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อโครงการ	ตำบล	คัดเตอร์	ต้นทุนเดิม (บาท/kWh)	กำลังการผลิต (kW)	พลังงานไฟฟ้ารายปี (kWh)	พลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ ตลอดอายุโครงการ, Et (kWh)	มูลค่าปัจจุบัน (PVC=CoE×Et)	เงินเฟ้อปี พ.ศ. 2552	มูลค่าปัจจุบัน ณ ต้นปี พ.ศ. 2552 (บาท/kWh)
21	ปากพ่อง	บ้านใหม่	1	0.55	24,000	115,428,000	2,308,560,000	1,269,708,000	0.9910	1,258,280,628.00
22	ปากพ่อง	บ้านใหม่	2	0.55	20,000	96,527,000	1,930,540,000	1,061,797,000	0.9910	1,052,240,827.00
23	ปากพ่อง	บ้านใหม่	3	0.55	18,000	86,990,000	1,739,800,000	956,890,000	0.9910	948,277,990.00
24	ปากพ่อง	หูล่อง	1	0.55	22,000	106,290,000	2,125,800,000	1,169,190,000	0.9910	1,158,667,290.00
25	ปากพ่อง	หูล่อง	2	0.55	16,000	77,700,000	1,554,000,000	854,700,000	0.9910	847,007,700.00
26	ปากพ่อง	หูล่อง	3	0.55	28,000	135,290,000	2,705,800,000	1,488,190,000	0.9910	1,474,796,290.00
27	เขียรใหญ่	ท่าซอม	1	0.93	18,000	51,599,000	1,031,980,000	959,741,400	0.9910	951,103,727.40
28	เขียรใหญ่	ท่าซอม	2	0.93	16,000	45,792,000	915,840,000	851,731,200	0.9910	844,065,619.20
29	เขียรใหญ่	ท่าซอม	3	0.93	28,000	40,238,000	804,760,000	748,426,800	0.9910	741,690,958.80
30	เขียรใหญ่	ท่าซอม	4	0.94	36,000	101,670,000	2,033,400,000	1,911,396,000	0.9910	1,894,193,436.00
31	เขียรใหญ่	เลือ้ง	1	0.94	28,000	79,440,000	1,588,800,000	1,493,472,000	0.9910	1,480,030,752.00
32	เขียรใหญ่	เลือ้ง	2	0.93	20,000	57,110,000	1,142,200,000	1,062,246,000	0.9910	1,052,685,786.00
33	เขียรใหญ่	เลือ้ง	3	0.94	28,000	79,250,000	1,585,000,000	1,489,900,000	0.9910	1,476,490,900.00
34	เขียรใหญ่	เลือ้ง	4	0.93	12,000	34,500,000	690,000,000	641,700,000	0.9910	635,924,700.00
35	เขียรใหญ่	เลือ้ง	5	0.94	24,000	67,970,000	1,359,400,000	1,277,836,000	0.9910	1,266,335,476.00
36	เขียรใหญ่	บ้านกลาง	1	0.96	16,000	45,783,000	915,660,000	879,033,600	0.9910	871,122,297.60
37	เขียรใหญ่	บ้านกลาง	2	0.94	22,000	62,640,000	1,252,800,000	1,177,632,000	0.9910	1,167,033,312.00
38	เขียรใหญ่	ท่าขนาน	1	0.94	24,000	68,224,000	1,364,480,000	1,282,611,200	0.9910	1,271,067,699.20
39	เขียรใหญ่	ท่าขนาน	2	0.93	16,000	45,371,000	907,420,000	843,900,600	0.9910	836,305,494.60
40	เขียรใหญ่	ท่าขนาน	3	0.94	18,000	51,539,000	1,030,780,000	968,933,200	0.9910	960,212,801.20

ตารางที่ ค.3 มูลค่าปัจจุบันการลงทุนของโครงการพลังงานลมจากงานวิจัยที่เลือกศึกษา (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อโครงการ	ตำบล	คดีเตอร์	ต้นทุนเดิม (บาท/kWh)	กำลังการผลิต (kW)	พลังงานไฟฟ้ารายปี (kWh)	พลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ ตลอดอายุโครงการ, E _t (kWh)	มูลค่าปัจจุบัน (PV _{C-CoE} ×E _t)	เงินเฟ้อปี พ.ศ. 2552	มูลค่าปัจจุบัน ณ สิ้นปี พ.ศ. 2552 (บาท/kWh)
41	เขื่อนใหญ่	กระเกด	1	1.13	38,000	107,160,000	2,143,200,000	2,421,816,000	0.9910	2,400,019,656.00
42	เขื่อนใหญ่	กระเกด	2	0.97	56,000	156,748,000	3,134,960,000	3,040,911,200	0.9910	3,013,542,999.20
43	หัวไทร	บางนบ	1	0.96	18,000	51,258,000	1,025,160,000	984,153,600	0.9910	975,296,217.60
44	หัวไทร	บางนบ	2	0.94	12,000	35,036,000	700,720,000	658,676,800	0.9910	652,748,708.80
45	หัวไทร	ทรายขาว	1	1.35	38,000	107,972,000	2,159,440,000	2,915,244,000	0.9910	2,889,006,804.00
46	หัวไทร	ทรายขาว	2	0.97	16,000	45,863,000	917,260,000	889,742,200	0.9910	881,734,520.20
47	หัวไทร	ทรายขาว	3	1.01	16,000	45,792,000	915,840,000	924,998,400	0.9910	916,673,414.40
48	หัวไทร	ทรายขาว	4	0.98	24,000	68,136,000	1,362,720,000	1,335,465,600	0.9910	1,323,446,409.60
49	หัวไทร	หัวไทร	1	0.99	56,000	157,119,000	3,142,380,000	3,110,956,200	0.9910	3,082,957,594.20
50	หัวไทร	หัวไทร	2	0.99	28,000	78,732,000	1,574,640,000	1,558,893,600	0.9910	1,544,863,557.60
51	หัวไทร	เขาพังไกร	1	0.99	36,000	101,102,000	2,022,040,000	2,001,819,600	0.9910	1,983,803,223.60
52	ระโนด	ระโนด	1	0.97	4,000	10,990,000	219,800,000	213,206,000	0.9910	211,287,146.00
53	ระโนด	ระโนด	2	2.39	6,000	16,467,000	329,340,000	787,122,600	0.9910	780,038,496.60
54	ระโนด	ระโนด	3	2.39	14,000	38,250,000	765,000,000	1,828,350,000	0.9910	1,811,894,850.00
55	ระโนด	ระโนด	4	0.98	4,000	11,013,000	220,260,000	215,854,800	0.9910	213,912,106.80
56	ระโนด	ระโนด	5	2.41	8,000	21,730,000	434,600,000	1,047,386,000	0.9910	1,037,959,526.00
57	ระโนด	โรง	1	0.98	4,000	10,961,000	219,220,000	214,835,600	0.9910	212,902,079.60
58	ระโนด	โรง	2	0.97	4,000	10,996,000	219,920,000	213,322,400	0.9910	211,402,498.40
59	ระโนด	โรง	3	1.07	6,000	16,504,000	330,080,000	353,185,600	0.9910	350,006,929.60
60	ระโนด	วัดสน	1	0.97	8,000	22,010,000	440,200,000	426,994,000	0.9910	423,151,054.00

ตารางที่ ค.3 มูลค่าปัจจุบันการลงทุนของโครงการพลังงานลมจากงานวิจัยที่เลือกศึกษา (ต่อ)

ลำดับ	ชื่อโครงการ	ตำบล	คัสเตอร์	ต้นทุนเดิม (บาท/kWh)	กำลังการผลิต (kW)	พลังงานไฟฟ้ารายปี (kWh)	พลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ ตลอดอายุโครงการ, Et (kWh)	มูลค่าปัจจุบัน (PVC-CoE×Et)	เงินเฟ้อปี พ.ศ. 2552	มูลค่าปัจจุบัน ณ สิ้นปี พ.ศ. 2552 (บาท/kWh)
61	ระโนด	บ้านใหม่	1	0.97	6,000	16,510,000	330,200,000	320,294,000	0.9910	317,411,354.00
62	ระโนด	บ้านใหม่	2	0.97	6,000	16,482,000	329,640,000	319,750,800	0.9910	316,873,042.80
63	ระโนด	บ้านใหม่	3	0.98	4,000	11,012,000	220,240,000	215,835,200	0.9910	213,892,683.20
64	ระโนด	บ้านใหม่	4	2.39	6,000	16,481,000	329,620,000	787,791,800	0.9910	780,701,673.80
65	ระโนด	บ้านใหม่	5	2.40	4,000	10,995,000	219,900,000	527,760,000	0.9910	523,010,160.00
66	จะนะ	ตลิ่งชัน	3	1.42	18,000	36,020,000	720,400,000	1,022,968,000	0.9910	1,013,761,288.00
67	จะนะ	ตลิ่งชัน	4	1.30	12,000	25,035,000	500,700,000	650,910,000	0.9910	645,051,810.00
68	จะนะ	นาทับ	1	1.35	14,000	28,860,000	577,200,000	779,220,000	0.9910	772,207,020.00

ตารางที่ ค.4 ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าของโครงการพลังงานลมจากงานวิจัยที่เลือกศึกษาที่อัตราส่วนลด 8-16%

ลำดับ	โครงการ	ตำบล	รหัสเตอร์	กำลังผลิต (kW)	พลังงานไฟฟ้ารายปี (kWh)	มูลค่าปัจจุบัน สิ้นปี พ.ศ. 2552 (บาท/kWh)	ต้นทุนไฟฟ้ารายปี (บาท)					ต้นทุนไฟฟ้าจากพลังงานลมที่อัตรา ส่วนลดต่างๆ (บาท/kWh)				
							8%	10%	12%	14%	16%	8%	10%	12%	14%	16%
1	ลิซล	ลิซล	1	10,000	25,771,000	582,290,590.80	59,307,582.85	68,395,634.30	77,956,353.92	87,917,728.07	98,213,225.93	2.30	2.65	3.02	3.41	3.81
2	ท่าศาลา	ท่าซัน	2	20,000	75,292,000	1,104,292,705.60	112,474,651.25	129,709,806.84	147,841,360.23	166,732,740.20	186,257,773.54	1.49	1.72	1.96	2.21	2.47
3	ท่าศาลา	ท่าซัน	3	18,000	67,703,000	1,006,405,095.00	102,504,581.90	118,211,964.83	134,736,286.34	151,953,081.27	169,747,360.75	1.51	1.75	1.99	2.24	2.51
4	ท่าศาลา	ท่าซัน	4	8,000	30,065,000	429,039,576.00	43,698,628.49	50,394,827.61	57,439,295.02	64,778,970.10	72,364,832.06	1.45	1.68	1.91	2.15	2.41
5	ท่าศาลา	ท่าซัน	5	12,000	45,733,000	643,563,922.60	65,548,407.04	75,592,776.87	86,159,552.84	97,169,143.44	108,548,016.97	1.43	1.65	1.88	2.12	2.37
6	ท่าศาลา	ท่าซัน	6	6,000	22,971,000	332,358,210.60	33,851,417.87	39,038,670.71	44,495,711.77	50,181,437.31	56,057,873.07	1.47	1.70	1.94	2.18	2.44
7	ท่าศาลา	โพธิ์ทอง	2	42,000	156,663,000	2,577,200,347.80	262,493,548.00	302,716,985.82	345,032,438.48	389,121,175.81	434,688,734.52	1.68	1.93	2.20	2.48	2.77
8	ปากพนัง	ท่าพญา	1	28,000	134,550,000	1,493,397,360.00	152,105,819.77	175,413,893.54	199,934,216.67	225,482,096.17	251,886,900.88	1.13	1.30	1.49	1.68	1.87
9	ปากพนัง	ท่าพญา	2	22,000	105,970,000	1,176,182,224.00	119,796,757.49	138,153,922.70	157,465,841.25	177,587,051.14	198,383,165.26	1.13	1.30	1.49	1.68	1.87
10	ปากพนัง	ท่าพญา	3	12,000	58,320,000	635,746,320.00	64,752,166.94	74,674,524.20	85,112,941.74	95,988,794.88	107,229,445.14	1.11	1.28	1.46	1.65	1.84
11	ปากพนัง	ปากแพรก	1	32,000	154,560,000	1,715,492,352.00	174,726,685.27	201,501,087.97	229,668,023.25	259,015,330.99	289,347,004.09	1.13	1.30	1.49	1.68	1.87
12	ปากพนัง	ปากแพรก	2	22,000	106,450,000	1,160,411,450.00	118,190,469.33	136,301,493.50	155,354,469.27	175,205,885.04	195,723,155.62	1.11	1.28	1.46	1.65	1.84
13	ปากพนัง	ปากแพรก	3	24,000	115,660,000	1,260,809,660.00	128,416,248.78	148,094,229.57	168,795,659.14	190,364,609.33	212,657,023.75	1.11	1.28	1.46	1.65	1.84
14	ปากพนัง	ปากแพรก	4	14,000	68,480,000	746,500,480.00	76,032,722.78	87,683,666.27	99,940,573.56	112,711,122.66	125,910,020.63	1.11	1.28	1.46	1.65	1.84
15	ปากพนัง	บ้านเพ็ญ	1	12,000	58,300,000	647,083,360.00	65,906,869.51	76,006,168.66	86,630,730.82	97,700,529.22	109,141,630.04	1.13	1.30	1.49	1.68	1.87
16	ปากพนัง	บ้านเพ็ญ	2	8,000	38,980,000	448,098,488.00	45,639,820.77	52,633,480.26	59,990,878.91	67,656,599.02	75,579,442.19	1.17	1.35	1.54	1.74	1.94
17	ปากพนัง	บ้านเพ็ญ	3	18,000	86,830,000	1,015,372,654.00	103,417,947.59	119,265,290.94	135,936,852.20	153,307,057.15	171,259,892.31	1.19	1.37	1.57	1.77	1.97
18	ปากพนัง	บางตะพวง	1	24,000	115,613,000	1,283,211,809.60	130,697,957.20	150,725,577.66	171,794,831.60	193,747,020.33	216,435,527.84	1.13	1.30	1.49	1.68	1.87
19	ปากพนัง	บางตะพวง	2	22,000	106,029,000	1,176,837,076.80	119,863,455.70	138,230,841.46	157,553,512.15	177,685,924.75	198,493,617.34	1.13	1.30	1.49	1.68	1.87
20	ปากพนัง	บางศาลา	2	12,000	58,210,000	634,547,210.00	64,630,034.94	74,533,677.19	84,952,406.35	95,807,746.06	107,027,194.82	1.11	1.28	1.46	1.65	1.84
21	ปากพนัง	บ้านใหม่	1	24,000	115,428,000	1,258,280,628.00	128,158,661.28	147,797,170.42	168,457,075.42	189,982,760.90	212,230,459.43	1.11	1.28	1.46	1.65	1.84

ตารางที่ ค.4 ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าของโครงการพลังงานลมจากงานวิจัยที่เลือกศึกษาที่อัตราส่วนลด 8-16% (ต่อ)

ลำดับ	โครงการ	ตำบล	คัดัดต่อ	กำลังผลิต (kW)	พลังงานไฟฟ้ารายปี (kWh)	มูลค่าปัจจุบันสิ้นปี พ.ศ. 2552 (บาท/kWh)	ต้นทุนไฟฟ้ารายปี (บาท)						ต้นทุนไฟฟ้าจากพลังงานลมที่อัตราส่วนลดต่างๆ (บาท/kWh)			
							8%	10%	12%	14%	16%	8%	10%	12%	14%	16%
22	ปากพนัง	บ้านใหม่	2	20,000	96,527,000	1,052,240,827.00	107,173,052.44	123,595,812.71	140,872,718.23	158,873,635.18	177,478,337.64	1.11	1.28	1.46	1.65	1.84
23	ปากพนัง	บ้านใหม่	3	18,000	86,990,000	948,277,990.00	96,584,207.86	111,384,376.89	126,954,300.44	143,176,702.11	159,943,234.45	1.11	1.28	1.46	1.65	1.84
24	ปากพนัง	หูล่อง	1	22,000	106,290,000	1,158,667,290.00	118,012,822.78	136,096,625.12	155,120,963.26	174,942,541.29	195,428,973.32	1.11	1.28	1.46	1.65	1.84
25	ปากพนัง	หูล่อง	2	16,000	77,700,000	847,007,700.00	86,269,605.14	99,489,206.62	113,396,357.56	127,886,305.94	142,862,275.16	1.11	1.28	1.46	1.65	1.84
26	ปากพนัง	หูล่อง	3	28,000	135,290,000	1,474,796,290.00	150,211,259.70	173,229,018.84	197,443,928.11	222,673,594.99	248,749,513.60	1.11	1.28	1.46	1.65	1.84
27	เชียรใหญ่	ท่าซอม	1	18,000	51,599,000	951,103,727.40	96,872,015.46	111,716,286.94	127,332,606.72	143,603,348.90	160,419,843.19	1.88	2.17	2.47	2.78	3.11
28	เชียรใหญ่	ท่าซอม	2	16,000	45,792,000	844,065,619.20	85,969,947.71	99,143,630.91	113,002,475.37	127,442,092.92	142,366,043.13	1.88	2.17	2.47	2.78	3.11
29	เชียรใหญ่	ท่าซอม	3	28,000	40,238,000	741,690,958.80	75,542,862.42	87,118,741.72	99,296,680.73	111,984,952.28	125,098,812.97	1.88	2.17	2.47	2.78	3.11
30	เชียรใหญ่	ท่าซอม	4	36,000	101,670,000	1,894,193,436.00	192,927,785.39	222,491,250.24	253,592,306.37	285,996,693.14	319,487,985.61	1.90	2.19	2.49	2.81	3.14
31	เชียรใหญ่	เสด็จ	1	28,000	79,440,000	1,480,030,752.00	150,744,401.22	173,843,856.78	198,144,711.50	223,463,925.48	249,632,394.78	1.90	2.19	2.49	2.81	3.14
32	เชียรใหญ่	เสด็จ	2	20,000	57,110,000	1,052,685,786.00	107,218,372.50	123,648,077.43	140,932,288.79	158,940,817.76	177,553,387.56	1.88	2.17	2.47	2.78	3.11
33	เชียรใหญ่	เสด็จ	3	28,000	79,250,000	1,476,490,900.00	150,383,859.47	173,428,067.09	197,670,800.43	222,929,457.38	249,035,338.44	1.90	2.19	2.49	2.81	3.14
34	เชียรใหญ่	เสด็จ	4	12,000	34,500,000	635,924,700.00	64,770,335.34	74,695,476.65	85,136,823.03	96,015,727.77	107,259,531.97	1.88	2.17	2.47	2.78	3.11
35	เชียรใหญ่	เสด็จ	5	24,000	67,970,000	1,266,335,476.00	128,979,065.34	148,743,289.85	169,535,448.65	191,198,930.19	213,589,046.74	1.90	2.19	2.49	2.81	3.14
36	เชียรใหญ่	บ้านกลาง	1	16,000	45,783,000	871,122,297.60	88,725,730.17	102,321,698.21	116,624,790.47	131,527,272.61	146,929,612.78	1.94	2.23	2.55	2.87	3.21
37	เชียรใหญ่	บ้านกลาง	2	22,000	62,640,000	1,167,033,312.00	118,864,920.60	137,079,294.92	156,240,996.08	176,205,693.50	196,840,045.43	1.90	2.19	2.49	2.81	3.14
38	เชียรใหญ่	ท่าขาม	1	24,000	68,224,000	1,271,067,699.20	129,461,052.73	149,299,135.01	170,168,992.92	191,913,429.65	214,387,216.78	1.90	2.19	2.49	2.81	3.14
39	เชียรใหญ่	ท่าขาม	2	16,000	45,371,000	836,305,494.60	85,179,561.88	98,232,129.59	111,963,559.36	126,270,422.74	141,057,165.94	1.88	2.17	2.47	2.78	3.11
40	เชียรใหญ่	ท่าขาม	3	18,000	51,539,000	960,212,801.20	97,799,794.74	112,786,235.33	128,552,118.40	144,978,691.53	161,956,243.63	1.90	2.19	2.49	2.81	3.14
41	เชียรใหญ่	เกาะเกด	1	38,000	107,160,000	2,400,019,656.00	244,447,303.18	281,905,408.24	321,311,703.62	362,369,371.60	404,804,193.04	2.28	2.63	3.00	3.38	3.78
42	เชียรใหญ่	เกาะเกด	2	56,000	156,748,000	3,013,542,999.20	306,936,010.85	353,969,629.92	403,449,460.33	455,002,808.07	508,285,354.63	1.96	2.26	2.57	2.90	3.24

ตารางที่ ค.4 ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าของโครงการพลังงานทดแทนจากงานวิจัยที่เลือกศึกษาที่อัตราส่วนลด 8-16% (ต่อ)

ลำดับ	โครงการ	ตำบล	กิโลวัตต์	กำลังผลิต (kW)	พลังงานไฟฟ้ารายปี (kWh)	มูลค่าปัจจุบันสิ้นปี พ.ศ. 2552 (บาท/กWh)	ต้นทุนไฟฟ้ารายปี (บาท)						ต้นทุนไฟฟ้าจากพลังงานลมที่อัตราส่วนลดต่างๆ (บาท/กWh)			
							8%	10%	12%	14%	16%	8%	10%	12%	14%	16%
43	หัวไทร	บางมบ	1	18,000	51,258,000	975,296,217.60	99,336,074.02	114,557,927.76	130,571,467.79	147,256,076.26	164,500,318.72	1.94	2.23	2.55	2.87	3.21
44	หัวไทร	บางมบ	2	12,000	35,036,000	652,748,708.80	66,483,897.80	76,671,618.41	87,389,200.81	98,555,917.59	110,097,187.61	1.90	2.19	2.49	2.81	3.14
45	หัวไทร	ทรายขาว	1	38,000	107,972,000	2,889,006,804.00	294,251,724.29	339,341,655.16	386,776,706.45	436,199,585.90	487,280,204.17	2.73	3.14	3.58	4.04	4.51
46	หัวไทร	ทรายขาว	2	16,000	45,863,000	881,734,520.20	89,806,608.48	103,568,205.89	118,045,541.88	133,129,569.67	148,719,544.87	1.96	2.26	2.57	2.90	3.24
47	หัวไทร	ทรายขาว	3	16,000	45,792,000	916,673,414.40	93,365,212.03	107,672,115.29	122,723,118.41	138,404,853.60	154,612,584.47	2.04	2.35	2.68	3.02	3.38
48	หัวไทร	ทรายขาว	4	24,000	68,136,000	1,323,446,409.60	134,795,940.08	155,451,518.68	177,181,390.77	199,821,881.70	223,221,778.43	1.98	2.28	2.60	2.93	3.28
49	หัวไทร	หัวไทร	1	56,000	157,119,000	3,082,957,594.20	314,006,040.68	362,123,042.20	412,742,601.63	465,483,440.22	519,993,308.38	2.00	2.30	2.63	2.96	3.31
50	หัวไทร	หัวไทร	2	28,000	78,732,000	1,544,863,557.60	157,347,765.67	181,459,093.80	206,824,448.42	233,252,771.56	260,567,551.70	2.00	2.30	2.63	2.96	3.31
51	หัวไทร	เขาพังไกร	1	36,000	101,102,000	1,983,803,223.60	202,054,740.19	233,016,782.27	265,389,155.41	299,526,516.67	334,602,202.56	2.00	2.30	2.63	2.96	3.31
52	ระโนด	ระโนด	1	4,000	10,990,000	211,287,146.00	21,520,062.52	24,817,708.89	28,286,865.34	31,901,401.36	35,637,175.90	1.96	2.26	2.57	2.90	3.24
53	ระโนด	ระโนด	2	6,000	16,467,000	780,038,496.60	79,448,643.85	91,623,029.12	104,430,602.31	117,774,893.69	131,566,778.37	4.82	5.56	6.34	7.15	7.99
54	ระโนด	ระโนด	3	14,000	38,250,000	1,811,894,850.00	184,545,492.63	212,824,489.21	242,574,272.08	273,570,758.70	305,606,927.34	4.82	5.56	6.34	7.15	7.99
55	ระโนด	ระโนด	4	4,000	11,013,000	213,912,106.80	21,787,420.57	25,126,035.80	28,638,291.89	32,297,733.70	36,079,920.24	1.98	2.28	2.60	2.93	3.28
56	ระโนด	ระโนด	5	8,000	21,730,000	1,037,959,526.00	105,718,470.39	121,918,336.45	138,960,755.07	156,717,358.64	175,069,552.98	4.87	5.61	6.39	7.21	8.06
57	ระโนด	โรง	1	4,000	10,961,000	212,902,079.60	21,684,547.07	25,007,398.38	28,503,070.68	32,145,233.73	35,909,561.95	1.98	2.28	2.60	2.93	3.28
58	ระโนด	โรง	2	4,000	10,996,000	211,402,498.40	21,531,811.41	24,831,258.14	28,302,308.58	31,918,817.96	35,656,632.04	1.96	2.26	2.57	2.90	3.24
59	ระโนด	โรง	3	6,000	16,504,000	350,006,929.60	35,648,978.88	41,111,682.62	46,858,500.74	52,846,146.83	59,034,630.13	2.16	2.49	2.84	3.20	3.58
60	ระโนด	วัดสน	1	8,000	22,010,000	423,151,054.00	43,098,869.52	49,703,164.02	56,650,946.88	63,889,885.71	71,371,632.53	1.96	2.26	2.57	2.90	3.24
61	ระโนด	บ้านใหม่	1	6,000	16,510,000	317,411,354.00	32,329,047.51	37,283,018.54	42,494,644.84	47,924,671.20	53,536,831.12	1.96	2.26	2.57	2.90	3.24
62	ระโนด	บ้านใหม่	2	6,000	16,482,000	316,873,042.80	32,274,219.33	37,219,788.71	42,422,576.40	47,843,393.74	53,446,035.77	1.96	2.26	2.57	2.90	3.24
63	ระโนด	บ้านใหม่	3	4,000	11,012,000	213,892,683.20	21,785,442.24	25,123,754.31	28,635,691.49	32,294,801.01	36,076,644.12	1.98	2.28	2.60	2.93	3.28

ตารางที่ ค.4 ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าของโครงการพลังงานลมจากงานวิจัยที่เลือกศึกษาที่อัตราส่วนลด 8-16% (ต่อ)

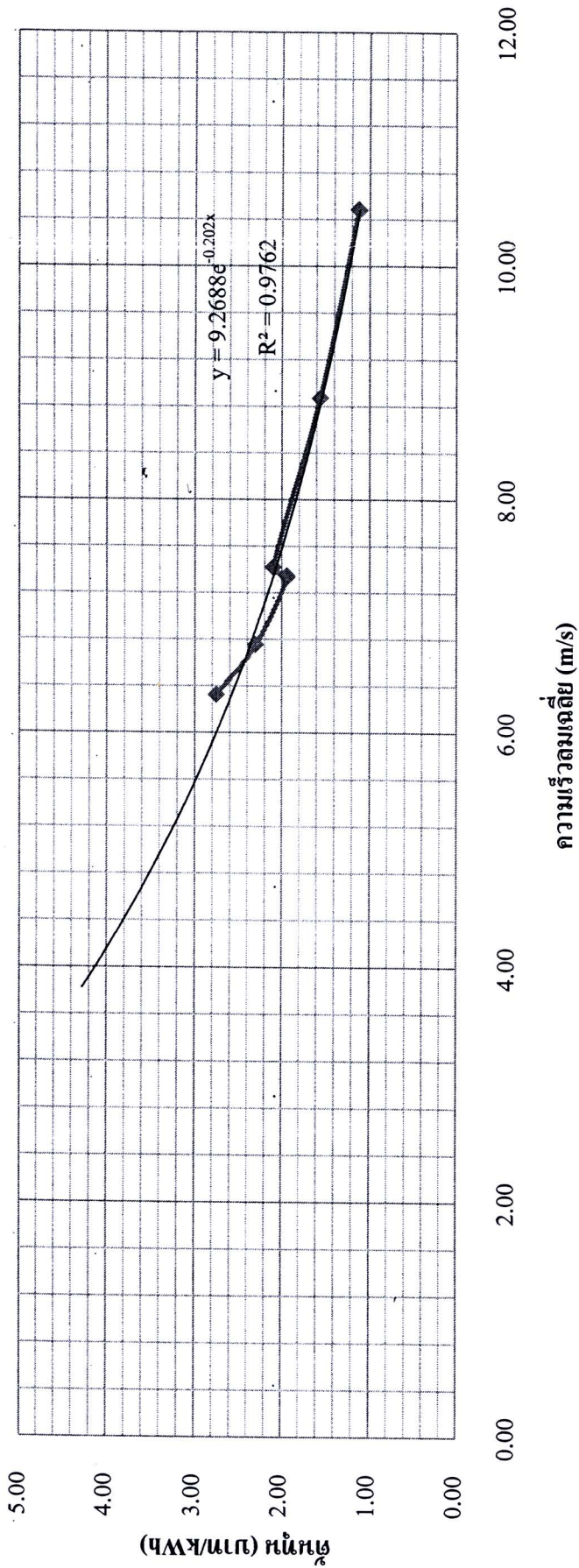
ลำดับ	โครงการ	ตำบล	กัลลศาสตร์	กำลังผลิต (kW)	พลังงานไฟฟ้ารายปี (kWh)	มูลค่าปัจจุบันสิ้นปี พ.ศ. 2552 (บาท/kWh)	ต้นทุนไฟฟ้ารายปี (บาท)					ต้นทุนไฟฟ้าจากพลังงานลมที่อัตราส่วนลดต่างๆ (บาท/kWh)				
							8%	10%	12%	14%	16%	8%	10%	12%	14%	16%
64	ระโนด	บ้านใหม่	4	6,000	16,481,000	780,701,673.80	79,516,189.91	91,700,925.66	104,519,387.66	117,875,024.16	131,678,634.50	4.82	5.56	6.34	7.15	7.99
65	ระโนด	บ้านใหม่	5	4,000	10,995,000	523,010,160.00	53,269,740.03	61,432,577.15	70,019,962.17	78,967,212.85	88,214,571.59	4.84	5.59	6.37	7.18	8.02
66	จะนะ	ดิ่งชัน	3	18,000	36,020,000	1,013,761,288.00	103,253,826.40	119,076,020.50	135,721,124.49	153,063,763.44	170,988,107.99	2.87	3.31	3.77	4.25	4.75
67	จะนะ	ดิ่งชัน	4	12,000	25,035,000	645,051,810.00	65,699,951.65	75,767,543.56	86,358,749.39	97,393,793.61	108,798,974.53	2.62	3.03	3.45	3.89	4.35
68	จะนะ	นาทับ	1	14,000	28,860,000	772,207,020.00	78,650,990.66	90,703,146.82	103,382,133.78	116,592,450.35	130,245,866.45	2.73	3.14	3.58	4.04	4.51

ตารางที่ ค.5 ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าและความเร็วลมจากงานวิจัยที่เลือกศึกษาที่อัตราส่วนลด 8-16% (ต่อ)

ลำดับ	โครงการ	ตำบล	ชนิดเตา	กำลังผลิต (kW)	ความเร็วลมเฉลี่ย (m/s)	ต้นทุนไฟฟ้าจากพลังงานลม ที่อัตราส่วนลดต่างๆ (บาท/kWh)				ความเร็วลมเฉลี่ยแบบตัวบ้านนี้ ตามกำลังการผลิต (m/s)	ต้นทุนไฟฟ้าเฉลี่ยแบบตัวบ้านนี้ จากพลังงานลมที่อัตราส่วนลดต่างๆ (บาท/kWh)											
						8%	10%	12%	14%		16%	8%	10%	12%	14%	16%						
20	ปากพ่อง	บางศาลา	2	12,000	10.48	1.11	1.28	1.46	1.65	1.84	10.48	1.12	1.29	1.48	1.66	1.86						
21		บ้านใหม่	1	24,000	10.48	1.11	1.28	1.46	1.65	1.84												
22			2	20,000	10.48	1.11	1.28	1.46	1.65	1.84												
23			3	18,000	10.48	1.11	1.28	1.46	1.65	1.84												
24		หูล่อง	1	22,000	10.48	1.11	1.28	1.46	1.65	1.84												
25			2	16,000	10.48	1.11	1.28	1.46	1.65	1.84												
26	3		28,000	10.48	1.11	1.28	1.46	1.65	1.84													
27	เข็ญรีใหญ่	ท่าซอม	1	18,000	7.42	1.88	2.17	2.47	2.78	3.11							7.34					
28			2	16,000	7.42	1.88	2.17	2.47	2.78	3.11												
29			3	28,000	7.42	1.88	2.17	2.47	2.78	3.11												
30			4	36,000	7.42	1.90	2.19	2.49	2.81	3.14												
31		เลื้อยหึ่ง	1	28,000	7.42	1.90	2.19	2.49	2.81	3.14												
32			2	20,000	7.42	1.88	2.17	2.47	2.78	3.11												
33			3	28,000	7.42	1.90	2.19	2.49	2.81	3.14												
34			4	12,000	7.42	1.88	2.17	2.47	2.78	3.11												
35			5	24,000	7.42	1.90	2.19	2.49	2.81	3.14												
36		บ้านกลาง	1	16,000	7.42	1.94	2.23	2.55	2.87	3.21												
37			2	22,000	7.42	1.90	2.19	2.49	2.81	3.14												
38			ท่าขาม	1	24,000	7.42	1.90	2.19	2.49	2.81	3.14											

ตารางที่ ค.5 ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าและความเร็วลมจากงานวิจัยที่เลือกศึกษาที่อัตราส่วนลด 8-16% (ต่อ)

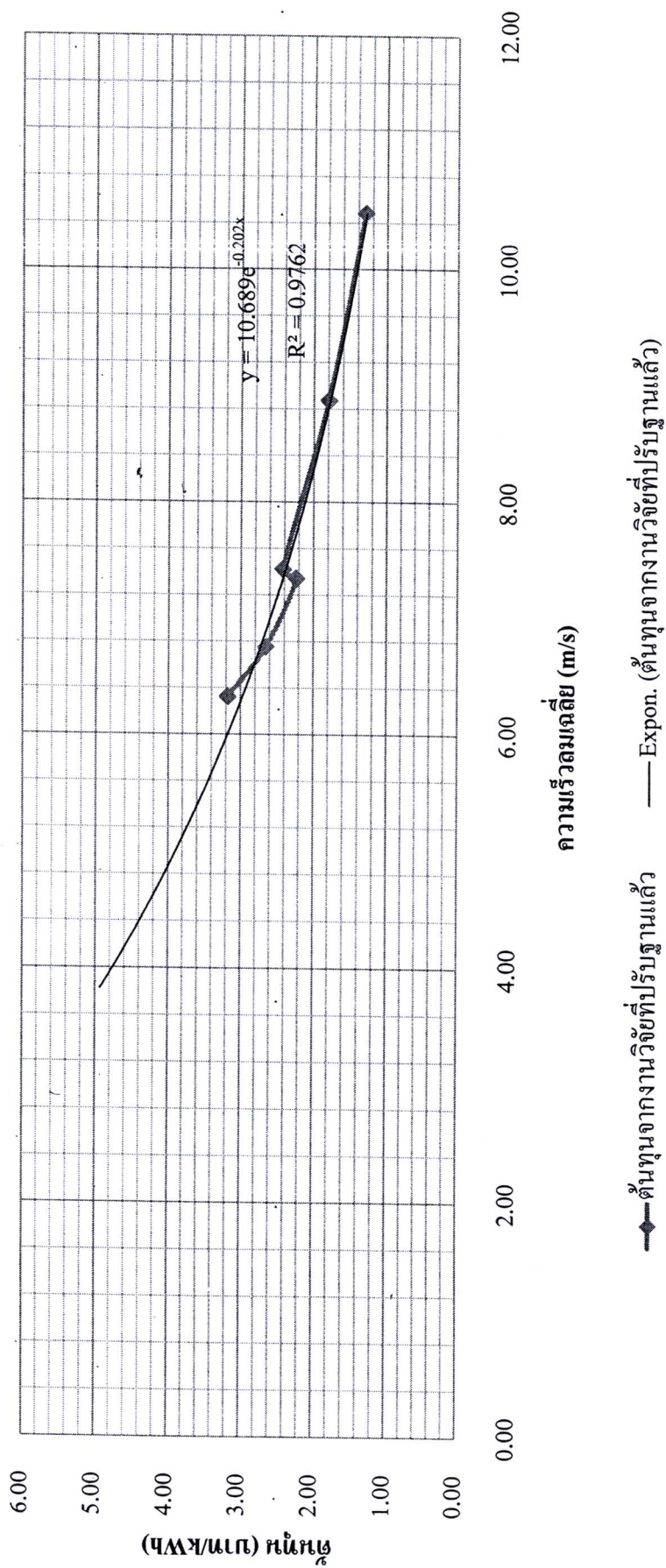
ลำดับ	โครงการ	ตำบล	คลัสเตอร์	กำลังผลิต (kW)	ความเร็วลมเฉลี่ย (m/s)	ต้นทุนไฟฟ้าจากพลังงานลมที่อัตราส่วนลดต่างๆ (บาท/kWh)					ความเร็วลมเฉลี่ยแบบถ่วงน้ำหนักตามกำลังการผลิต (m/s)	ต้นทุนไฟฟ้าเฉลี่ยแบบถ่วงน้ำหนักตามกำลังการผลิตจากพลังงานลมที่อัตราส่วนลดต่างๆ (บาท/kWh)								
						8%	10%	12%	14%	16%		8%	10%	12%	14%	16%				
58	ระโนด	โรง	2	4,000	7.11	1.96	2.26	2.57	2.90	3.24	7.11									
59			3	6,000	7.11	2.16	2.49	2.84	3.20	3.58										
60		วัดสน	1	8,000	7.11	1.96	2.26	2.57	2.90	3.24										
61			1	6,000	7.11	1.96	2.26	2.57	2.90	3.24										
62		บ้านใหม่	2	6,000	7.11	1.96	2.26	2.57	2.90	3.24										
63			3	4,000	7.11	1.98	2.28	2.60	2.93	3.28										
64			4	6,000	7.11	4.82	5.56	6.34	7.15	7.99										
65			5	4,000	7.11	4.84	5.59	6.37	7.18	8.02										
66	จะนะ	คลังชั้น	3	18,000	6.32	2.87	3.31	3.77	4.25	4.75	6.32									
67			4	12,000	6.32	2.62	3.03	3.45	3.89	4.35										
68		นาทับ	1	14,000	6.33	2.73	3.14	3.58	4.04	4.51										



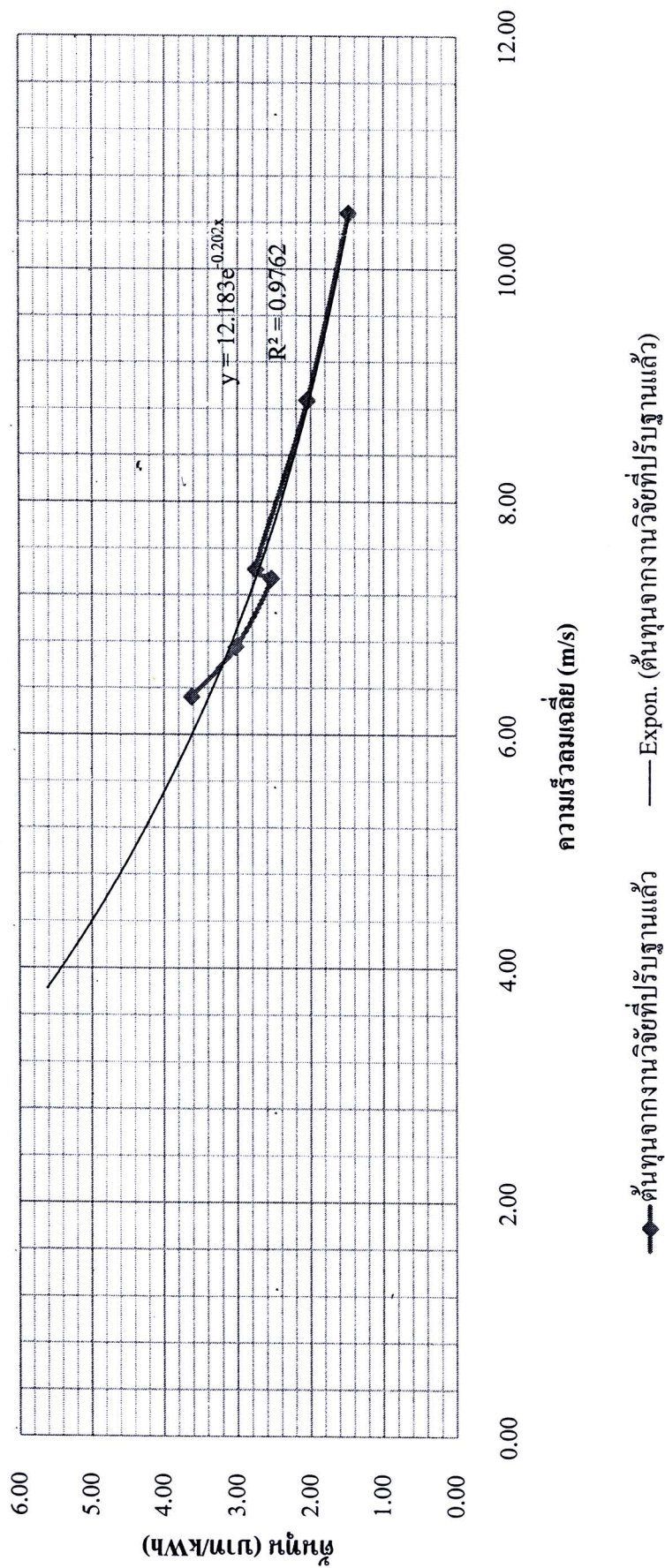
◆— ต้นทุนจากงานวิจัยที่ปรับฐานแล้ว — Expon. (ต้นทุนจากงานวิจัยที่ปรับฐานแล้ว)

รูปที่ ค.2 การประมาณต้นทุนไฟฟ้าพลังงานลมที่ความเร็วลมเฉลี่ยค่าต่างๆ ที่อัตราส่วนลด 8%

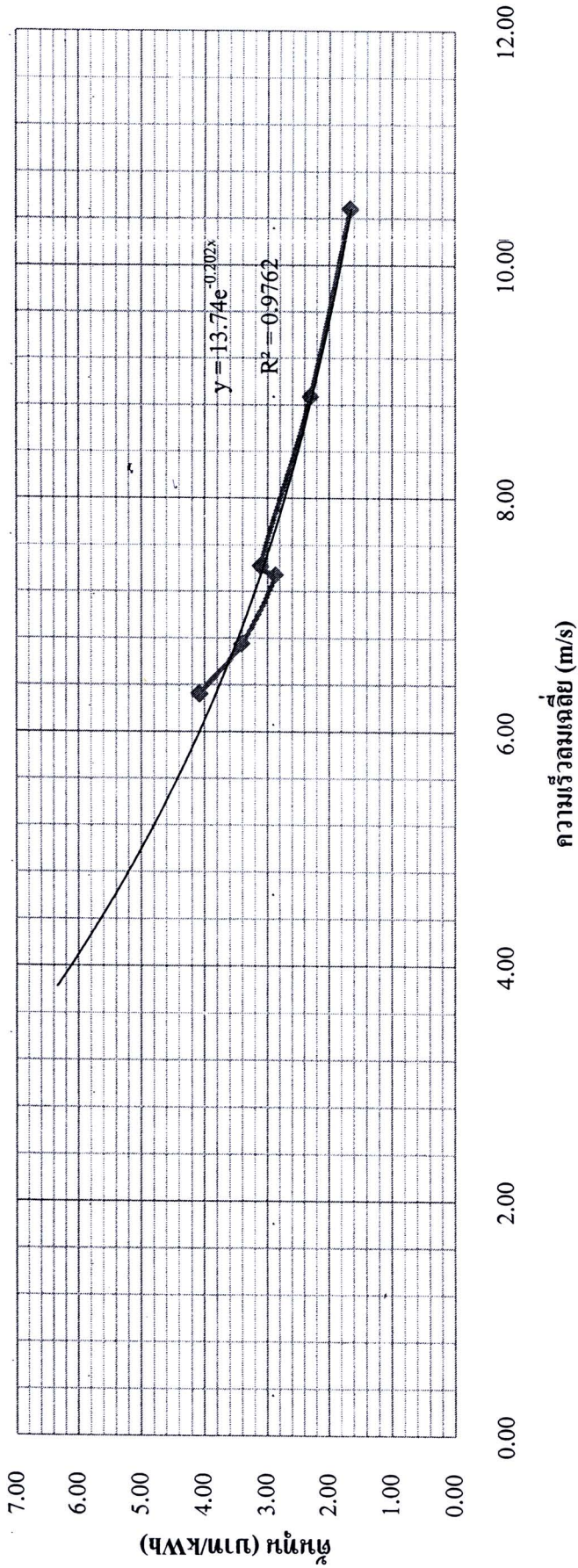




รูปที่ ค.3 การประมาณต้นทุนไฟฟ้าพลังงานลมที่ความเร็วลมเฉลี่ยค่าต่างๆ ที่อัตราส่วนลด 10%

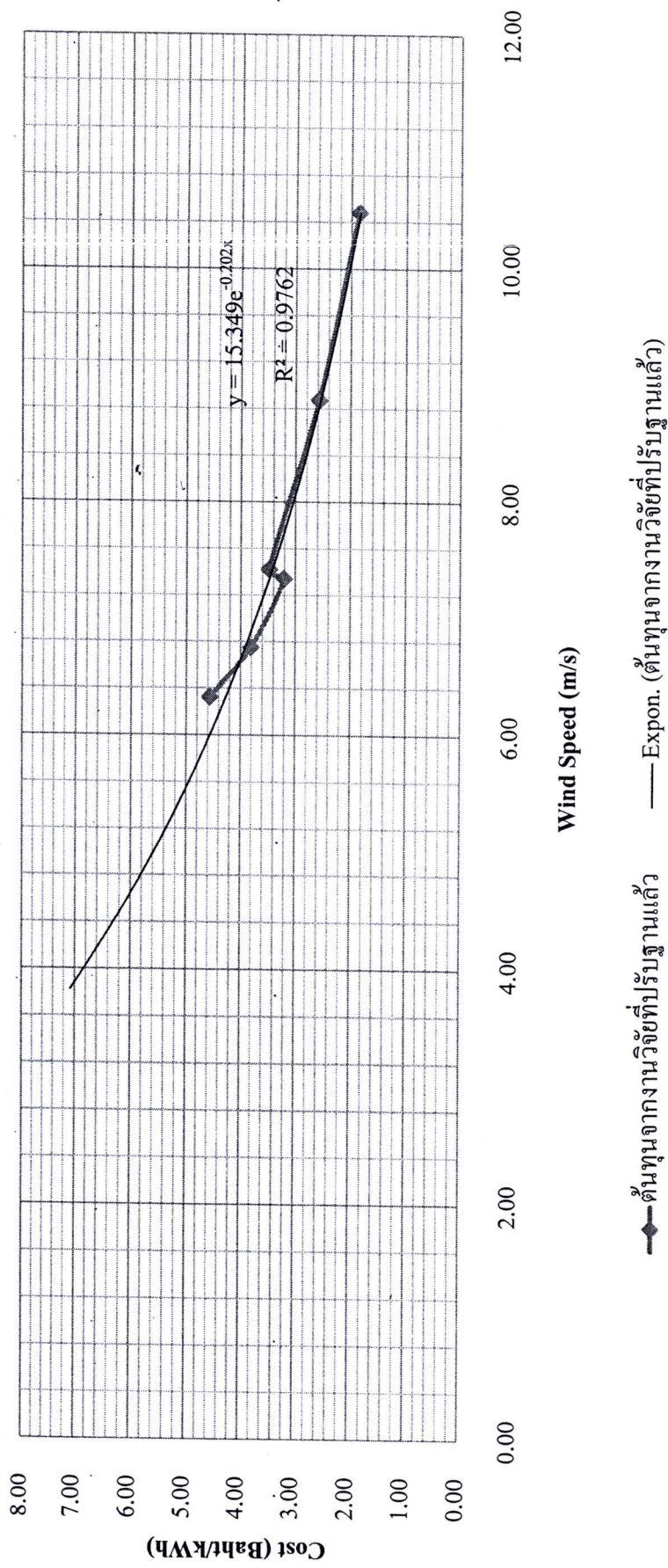


รูปที่ ค.4 การประมาณต้นทุนไฟฟ้าพลังงานลมที่ความเร็วลมเฉลี่ยค่าต่างๆ ที่อัตราส่วนลด 12%



◆ ต้นทุนจากงานวิจัยที่ปรับฐานแล้ว — Expon. (ต้นทุนจากงานวิจัยที่ปรับฐานแล้ว)

รูปที่ ค.5 การประมาณต้นทุนไฟฟ้าพลังงานลมที่ความเร็วลมเฉลี่ยค่าต่างๆ ที่อัตราส่วนลด 14%



รูปที่ ค.6 การประมาณต้นทุนไฟฟ้าพลังงานลมที่ความเร็วลมเฉลี่ยค่าต่างๆ ที่อัตราส่วนลด 16%

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศึกษาพลังงานลมของประเทศไทย

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V/V_r	z/z_r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
1	อำนาจเจริญ	ชานุมาน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
2		ปทุมราชวงศา	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
3		พนา	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
4		เมืองอำนาจเจริญ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
5		เสนางคนิคม	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
6		หัวตะพาน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
7		ลืออำนาจ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
8	อ่างทอง	ไชโย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
9		ป่าโมก	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
10		โพธิ์ทอง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
11		เมืองอ่างทอง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
12		วิเศษชัยชาญ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
13		สามโก้	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
14		แสวงหา	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
15	อยุธยา	ท่าเรือ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
16		นครหลวง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
17		บางซ้าย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพพลังงานลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V/V_r	z/z_r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
18	อยุธยา	บางไทร	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
19		บางบาล	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
20		บางปะหัน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
21		บางปะอิน	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
22		บ้านแพรก	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
23		ผักไห่	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
24		พระนครศรีอยุธยา	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
25		ภาชี	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
26		มหาราช	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
27		ลาดบัวหลวง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
28		วังน้อย	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
29		เสนา	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
30		อุทัย	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
31	กรุงเทพมหานคร	กรุงเทพมหานคร	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
32	บุรีรัมย์	กระสัง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
33		ตูมโฮง	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
34		เฉลิมพระเกียรติ	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพพลังงานลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V_z/V_r	z/z_r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
35	บุรีรัมย์	ชำนิ	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
36		นางรอง	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
37		นาโพธิ์	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
38		โนนดินแดง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
39		โนนสุวรรณ	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
40		บ้านกรวด	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
41		บ้านใหม่ไชยพจน์	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
42		ปะคำ	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
43		ประโคนชัย	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
44		พุทไธสง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
45		พลับพลาชัย	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
46		เมืองบุรีรัมย์	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
47		ละหานทราย	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
48		ลำปลายมาศ	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
49		สตึก	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
50		หัวราช	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
51		หนองกี่	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพพลังงานลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V_z/V_r	z/z_r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
52	บุรีรัมย์	หนองหงษ์	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
53		แคนดง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
54		บ้านด่าน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
55	ฉะเชิงเทรา	ท่าตะเกียบ	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
56		บางคล้า	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
57		บางน้ำเปรี้ยว	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
58		บางปะกง	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
59		บ้านโพธิ์	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
60		แปลงยาว	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
61		พนมสารคาม	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
62		เมืองฉะเชิงเทรา	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
63		ราชสำนั	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
64		สนามชัยเขต	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
65		คลองเขื่อน	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
66	ชัยนาท	มโนรมย์	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
67		เมืองชัยนาท	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
68		วัดสิงห์	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพพลังงานลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V/V_r	z/z_r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
69	ชัยนาท	สรรคบุรี	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
70		สรรพยา	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
71		หันคา	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
72		เนินขาม	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
73		หนองมะโมง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
74	ชัยภูมิ	เกษตรสมบูรณ์	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
75		แก้งคร้อ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
76		คอนสาร	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
77		คอนสวรรค์	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
78		จัตุรัส	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
79		เทพสถิตย์	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
80		เนินสง่า	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
81		บ้านหันฉัตร	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
82		บ้านเขว้า	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
83		บ้านแท่น	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
84		ภักดีชุมพล	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
85		ภูเขียว	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพพลังงานลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V/V_r	z/z_r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
86	ชัยภูมิ	เมืองชัยภูมิ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
87		หนองบัวแดง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
88		หนองบัวระเหว	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
89		ตำบลใหญ่	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
90	จันทบุรี	แก่งหางแมว	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
91		แหลมสิงห์	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
92		ท่าใหม่	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
93		นายายอาม	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
94		โป่งน้ำร้อน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
95		มะขาม	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
96		เมืองจันทบุรี	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
97		สอยดาว	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
98		ขลุง	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
99		เขาคิชฌกูฏ	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
100	เชียงใหม่	จอมทอง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
101		เชียงดาว	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
102		ไชยปราการ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศึกษาสภาพลังงานลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V_z/V_r	z/z_r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
103	เชียงใหม่	ดอยเต่า	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
104		ดอยสะเก็ด	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
105		ฝาง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
106		พร้าว	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
107		เมืองเชียงใหม่	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
108		แม่แจ่ม	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
109		แม่แตง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
110		แมริม	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
111		แม่วาง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
112		แม่อาย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
113		เวียงแหง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
114		สะเมิง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
115		สันกำแพง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
116		สันทราย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
117		สันป่าตอง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
118		สารภี	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
119		หางดง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพพลังงานลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V_z/V_r	z/z_r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
120	เชียงใหม่	อมก๋อย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
121		สอด	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
122		ดอยหล่อ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
123		แม่ออน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
124	เชียงราย	ขุนตาล	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
125		เชียงของ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
126		เชียงแสน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
127		เทิง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
128		ป่าแดด	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
129		พาน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
130		พญาเม็งราย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
131		เมืองเชียงราย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
132		แม่จัน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
133		แม่ฟ้าหลวง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
134		แม่ลาว	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
135		แม่สาย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
136		แม่สรวย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพพลังงานลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V/N_r	z/z_r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
137	เชียงราย	เวียงแก่น	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
138		เวียงชัย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
139		เวียงป่าเป้า	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
140		ดอยหลวง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
141		เวียงเชียงรุ้ง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
142	ชลบุรี	เกาะสีชัง	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
143		บางละมุง	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
144		บ่อทอง	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
145		บ้านบึง	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
146		พนมทอง	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
147		พนัสนิคม	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
148		เมืองชลบุรี	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
149		ศรีราชา	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
150		สัตหีบ	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
151		หนองใหญ่	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
152		เกาะจันทร์	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
153	ชุมพร	ทุ่งตะโก	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพพลังงานลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V/N _r	z/z _r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
154	ชุมพร	ท่าแซะ	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
155		ปะทิว	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
156		พะโต๊ะ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
157		เมืองชุมพร	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
158		ละแม	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
159		สวี	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
160		หลังสวน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
161	ภาพสินธุ์	ภูนิกรายณ์	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
162		กมลาไสย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
163		เขาวง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
164		คำม่วง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
165		ท่าคันโท	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
166		นามน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
167		เมืองภาพสินธุ์	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
168		ยางตลาด	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
169		ร่องคำ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
170		สมเด็จ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพพลังงานลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V/V _r	z/z _r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
171	กาฬสินธุ์	สหัสขันธ์	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
172		หัวฝาง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
173		หัวแมง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
174		หนองกุงศรี	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
175		หนองชัย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
176		ดอนจาน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
177		นาหว้า	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
178		สามชัย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
179	กำแพงเพชร	บ้านบรรลัคน์บุรี	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
180		คลองขลุง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
181		คลองลาน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
182		ทรายทองวัฒนา	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
183		ไพศณม	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
184		ปางศิลาทอง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
185		พารณกระด้าย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
186		เมืองกำแพงเพชร	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
187		ลานกระบือ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพพลังงานลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V/V_r	z/z_r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
188	กำแพงเพชร	โกสัมพีนคร	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
189		บึงสามัคคี	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
190	กาญจนบุรี	ด่านมะขามเตี้ย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
191		ท่ามะกา	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
192		ท่าม่วง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
193		ทองผาภูมิ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
194		ไทรโยค	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
195		บ่อพลอย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
196		พนมทวน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
197		เมืองกาญจนบุรี	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
198		เลาขวัญ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
199		ศรีสวัสดิ์	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
200		สังขละบุรี	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
201		ห้วยกระเจา	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
202		หนองปรือ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
203	ขอนแก่น	กระนวน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
204		เขาสวนกวาง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V_z/V_r	z/z_r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
205	ขอนแก่น	ชุมแพ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
206		ชนบท	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
207		น้ำพอง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
208		บ้านไผ่	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
209		บ้านฝาง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
210		เปือยน้อย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
211		พระยืน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
212		พล	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
213		ภูผาม่าน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
214		ภูเวียง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
215		มัญจาคีรี	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
216		เมืองขอนแก่น	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
217		เวียงน้อย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
218		เวียงใหญ่	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
219		สีชมพู	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
220		หนองเรือ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
221		หนองสูงห้อง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพพลังงานลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V/V_r	z/z_r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
222	ขอนแก่น	อุบลรัตน์	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
223		โคกโพธิ์ชัย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
224		คำสูง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
225		โนนศิลา	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
226		บ้านแฮด	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
227		หนองนาคำ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
228		เวียงเก่า	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
229	กระบี่	เกาะลันตา	1.4	5.2	5.6	1.076923077	1.666666667	0.145074892	6.19
230		เขาพนม	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
231		คลองท่อม	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
232		ปลายพระยา	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
233		เมืองกระบี่	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
234		ลำทับ	1.3	4.7	5.1	1.085106383	1.666666667	0.159894154	5.70
235		เหนือคลอง	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
236		อ่าวลึก	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
237	ลำปาง	เกาะคา	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
238		งาว	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพพลังงานลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V/V_r	z/z_r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
239	ลำปาง	แจ้ห่ม	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
240		เถิน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
241		เมืองปาน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
242		เมืองลำปาง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
243		แม่ทะ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
244		แม่พริก	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
245		แม่มาะ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
246		วังเหนือ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
247		สบปราบ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
248		เสริมงาม	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
249		ห้างฉัตร	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
250	ลำพูน	ทุ่งหัวช้าง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
251		ป่านธิ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
252		ป่านโง้ง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
253		ป่าซาง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
254		เมืองลำพูน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
255		แม่ทา	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศึกษาพลังงานลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V_z/V_r	z/z_r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
256	ลำพูน	ดู่	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
257		เวียงหนองล่อง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
258	เลย	เชียงคาน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
259		ด่านซ้าย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
260		ท่าลี่	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
261		นาด้วง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
262		นาแห้ว	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
263		ปากชม	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
264		ผาขาว	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
265		ภูกระดึง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
266		ภูเรือ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
267		ภูหลวง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
268		เมืองเลย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
269		วังสะพุง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
270		หนองหิน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
271		เอราวัณ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
272	ลพบุรี	โคกเจริญ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05



ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพพลังงานลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V_z/V_r	z/z_r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
273	ลพบุรี	โคกสำโรง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
274		ชัยบาดาล	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
275		ท่าเรือ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
276		ท่าหลวง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
277		บ้านหมี่	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
278		พัฒนานิคม	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
279		เมืองลพบุรี	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
280		สระโบสถ์	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
281		หนองม่วง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
282		ลำสนธิ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
283	แม่ฮ่องสอน	ขุนยวม	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
284		ปางมะผ้า	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
285		ปาย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
286		เมืองแม่ฮ่องสอน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
287		แม่ลาน้อย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
288		แม่สะเรียง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
289		สบเมย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพพลังงานลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V/V_r	z/z_r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
290	มหาสารคาม	กันทรวิชัย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
291		แกลง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
292		โกสุมพิสัย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
293		เซิงยืน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
294		นาเชือก	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
295		นาइन	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
296		บรือ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
297		พยัคฆภูมิพิสัย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
298		เมืองมหาสารคาม	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
299		ยางสีสุราช	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
300		วาปีปทุม	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
301		กุฉี	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
302		ชื่นชม	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
303	มุกดาหาร	คำชะอี	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
304		ดงหลวง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
305		ดอนตาล	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
306		นิคมคำสร้อย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V/V _r	z/z _r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
307	Mukdahan	เมืองมุกดาหาร	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
308		หนองสูง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
309		หว้านใหญ่	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
310	นครนายก	บ้านนา	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
311		ปากพลี	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
312		เมืองนครนายก	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
313		องครักษ์	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
314	นครปฐม	กำแพงแสน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
315		ดอนตูม	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
316		นครชัยศรี	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
317		บางเลน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
318		พุทธมณฑล	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
319		เมืองนครปฐม	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
320		สามพราน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
321	นครพนม	ท่าอุเทน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
322		ธาตุพนม	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
323		นาแก	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V/V_r	z/z_r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
324	นครพนม	นาทม	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
325		นาหว้า	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
326		บ้านแพง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
327		ปลาปาก	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
328		โพนสวรรค์	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
329		เมืองนครพนม	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
330		เรณูนคร	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
331		ศรีสงคราม	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
332		วังยาง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
333	นครราชสีมา	แก่งสนามนาง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
334		ขามทะเลสอ	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
335		ขามสะแกแสง	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
336		คง	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
337		ครบุรี	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
338		จักราช	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
339		เฉลิมพระเกียรติ	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
340		ชุมพวง	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพพลังงานลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V/V_r	z/z_r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
341	นครราชสีมา	โชคชัย	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
342		ด่านขุนทด	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
343		โนนแดง	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
344		โนนไทย	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
345		โนนสูง	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
346		บัวใหญ่	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
347		บ้านเหลื่อม	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
348		ปักธงชัย	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
349		ปากช่อง	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
350		ประทาย	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
351		พิมาย	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
352		เมืองนครราชสีมา	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
353		วังน้ำเขียว	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
354		สีคิ้ว	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
355		สูงเนิน	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
356		เสิงสาง	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
357		ห้วยแถลง	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพพลังงานลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V/V_r	z/z_r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
358	นครราชสีมา	หนองบุญมาก	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
359		เทพารักษ์	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
360		บัวลาย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
361		พระทองคำ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
362		เมืองยาง	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
363		ลำทะเมนชัย	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
364		สีดา	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
365	นครสวรรค์	เก้าเลี้ยว	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
366		โกรกพระ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
367		ชุมแสง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
368		ตากฟ้า	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
369		ตากถี	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
370		ท่าตะโก	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
371		บรรพตพิสัย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
372		พยุหะคีรี	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
373		ไพศาลี	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
374		เมืองนครสวรรค์	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพพลังงานลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V/V _r	z/z _r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
375	นครสวรรค์	แม่วงก์	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
376		ลาดยาว	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
377		หนองบัว	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
378		ชุมตาบง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
379		แม่เปิน	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
380	นครศรีธรรมราช	ขนอม	1.3	4.7	5.1	1.085106383	1.666666667	0.159894154	5.70
381		จุฬาภรณ์	2.0	5.9	6.4	1.084745763	1.666666667	0.159243459	7.15
382		ฉวาง	1.3	4.7	5.1	1.085106383	1.666666667	0.159894154	5.70
383		เฉลิมพระเกียรติ	2.0	5.9	6.4	1.084745763	1.666666667	0.159243459	7.15
384		ชะอวด	2.0	5.9	6.4	1.084745763	1.666666667	0.159243459	7.15
385		เชียรใหญ่	2.0	5.9	6.4	1.084745763	1.666666667	0.159243459	7.15
386		ธำพรธนา	1.3	4.7	5.1	1.085106383	1.666666667	0.159894154	5.70
387		ทุ่งสง	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
388		ทุ่งใหญ่	1.3	4.7	5.1	1.085106383	1.666666667	0.159894154	5.70
389		ท่าศาลา	1.4	5.2	5.6	1.076923077	1.666666667	0.145074892	6.19
390		นาบอน	1.3	4.7	5.1	1.085106383	1.666666667	0.159894154	5.70
391		บางขัน	1.3	4.7	5.1	1.085106383	1.666666667	0.159894154	5.70

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพพลังงานลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V_z/V_r	z/z_r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
392	นครศรีธรรมราช	ปากพนัง	2.0	5.9	6.4	1.084745763	1.666666667	0.159243459	7.15
393		พิปูน	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
394		พระพรหม	1.4	5.2	5.6	1.076923077	1.666666667	0.145074892	6.19
395		พรหมคีรี	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
396		เมืองนครศรีธรรมราช	1.4	5.2	5.6	1.076923077	1.666666667	0.145074892	6.19
397		ร่อนพิบูลย์	1.3	4.7	5.1	1.085106383	1.666666667	0.159894154	5.70
398		ลานสกา	1.4	5.2	5.6	1.076923077	1.666666667	0.145074892	6.19
399		ลิซล	1.3	4.7	5.1	1.085106383	1.666666667	0.159894154	5.70
400		หัวไทร	3.0	6.5	7.0	1.076923077	1.666666667	0.145074892	7.74
401		ช้างกลาง	1.3	4.7	5.1	1.085106383	1.666666667	0.159894154	5.70
402		นบพิตำ	1.4	5.2	5.6	1.076923077	1.666666667	0.145074892	6.19
403	น่าน	เฉลิมพระเกียรติ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
404		เชียงกลาง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
405		ทุ่งช้าง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
406		ท่าวังผา	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
407		น่าน้อย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
408		บ้านหลวง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพพลังงานลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V_z/V_r	z/z_r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
409	น่าน	ปัว	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
410		เมืองน่าน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
411		แม่จริม	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
412		เวียงสา	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
413		สันติสุข	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
414		สองแคว	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
415		ภูเพียง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
416		นาหมื่น	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
417		บ่อเกลือ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
418	นราธิวาส	จะแนะ	1.3	4.7	5.1	1.085106383	1.666666667	0.159894154	5.70
419		เจาะไอร้อง	1.4	5.2	5.6	1.076923077	1.666666667	0.145074892	6.19
420		ตากใบ	3.0	6.5	7.0	1.076923077	1.666666667	0.145074892	7.74
421		บาเจาะ	1.4	5.2	5.6	1.076923077	1.666666667	0.145074892	6.19
422		สุโหงโกลก	2.0	5.9	6.4	1.084745763	1.666666667	0.159243459	7.15
423		สุโหงปาดี	1.3	4.7	5.1	1.085106383	1.666666667	0.159894154	5.70
424		เมืองนราธิวาส	1.3	4.7	5.1	1.085106383	1.666666667	0.159894154	5.70
425		ยี่งอ	1.3	4.7	5.1	1.085106383	1.666666667	0.159894154	5.70

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพพลังงานลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V/V _r	z/z _r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
426	นราธิวาส	ระแงะ	1.3	4.7	5.1	1.085106383	1.666666667	0.159894154	5.70
427		รือเสาะ	1.3	4.7	5.1	1.085106383	1.666666667	0.159894154	5.70
428		แงะ	4.0	7.0	7.5	1.071428571	1.666666667	0.135061493	8.24
429		ศรีสาคร	1.3	4.7	5.1	1.085106383	1.666666667	0.159894154	5.70
430		สุคิริน	2.0	5.9	6.4	1.084745763	1.666666667	0.159243459	7.15
431	หนองบัวลำภู	นากลาง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
432		นาวัง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
433		โนนสัง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
434		เมืองหนองบัวลำภู	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
435		ศรีบุญเรือง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
436		สุวรรณคูหา	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
437	หนองคาย	เซกา	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
438		โซพิสัย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
439		ท่าบ่อ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
440		บึงกาฬ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
441		บึงโขงหลง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
442		บุ่งคล้า	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพพลังงานลมของประเทศไทย (ต่อ)

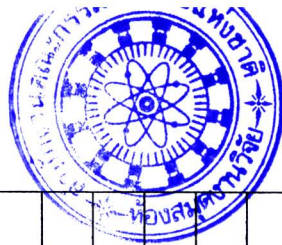
ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V_z/V_r	z/z_r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
443	หนองคาย	ปากคาด	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
444		พรเจริญ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
445		โพนพิสัย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
446		เมืองหนองคาย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
447		ศรีเชียงใหม่	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
448		ศรีวิไล	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
449		สังคม	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
450		เฝ้าไร่	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
451		โพธิ์ตาก	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
452		รัตนวาปี	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
453		สระใคร	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
454	นันทบุรี	ไทรน้อย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
455		บางกรวย	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
456		บางบัวทอง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
457		บางใหญ่	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
458		ปากเกร็ด	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
459		เมืองนันทบุรี	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพพลังงานลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V/V_r	z/z_r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
460	ปทุมธานี	คลองหลวง	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
461		ธัญบุรี	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
462		เมืองปทุมธานี	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
463		ลาดหลุมแก้ว	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
464		ลำลูกกา	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
465		สามโคก	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
466		หนองเสือ	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
467	ปัตตานี	กะพ้อ	1.4	5.2	5.6	1.076923077	1.666666667	0.145074892	6.19
468		โคกโพธิ์	3.0	6.5	7.0	1.076923077	1.666666667	0.145074892	7.74
469		ทุ่งยางแดง	1.4	5.2	5.6	1.076923077	1.666666667	0.145074892	6.19
470		ปานระ	3.0	6.5	7.0	1.076923077	1.666666667	0.145074892	7.74
471		มายอ	2.0	5.9	6.4	1.084745763	1.666666667	0.159243459	7.15
472		เมืองปัตตานี	3.0	6.5	7.0	1.076923077	1.666666667	0.145074892	7.74
473		แม่ลาน	2.0	5.9	6.4	1.084745763	1.666666667	0.159243459	7.15
474		ไม้แก่น	2.0	5.9	6.4	1.084745763	1.666666667	0.159243459	7.15
475		ยะรัง	2.0	5.9	6.4	1.084745763	1.666666667	0.159243459	7.15
476		ยะหริ่ง	2.0	5.9	6.4	1.084745763	1.666666667	0.159243459	7.15

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพพลังงานลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V_z/V_r	z/z_r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
477	ปัตตานี	สาบรี	2.0	5.9	6.4	1.084745763	1.666666667	0.159243459	7.15
478		หนองจิก	2.0	5.9	6.4	1.084745763	1.666666667	0.159243459	7.15
479	พะเยา	จุน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
480		เชียงคำ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
481		เชียงม่วน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
482		ดอกคำใต้	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
483		ปง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
484		เมืองพะเยา	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
485		แม่ใจ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
486		ภูพานยาว	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
487		ภูซาง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
488	พิจิตร	กะปาง	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
489		เกาะยาว	1.3	4.7	5.1	1.085106383	1.666666667	0.159894154	5.70
490		คุระบุรี	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
491		ตะกั่วทุ่ง	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
492		ตะกั่วป่า	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
493		ทับปุด	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84



ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพพลังงานลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V/V _r	z/z _r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
494	พังงา	ท้ายเหมือง	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
495		เมืองพังงา	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
496	พัทลุง	กงหรา	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
497		เขาชัยสน	1.4	5.2	5.6	1.076923077	1.666666667	0.145074892	6.19
498		ควนขนุน	1.4	5.2	5.6	1.076923077	1.666666667	0.145074892	6.19
499		ตะโหมด	1.3	4.7	5.1	1.085106383	1.666666667	0.159894154	5.70
500		บางแก้ว	2.0	5.9	6.4	1.084745763	1.666666667	0.159243459	7.15
501		ปากพะยูน	2.0	5.9	6.4	1.084745763	1.666666667	0.159243459	7.15
502		ป่าบอน	1.4	5.2	5.6	1.076923077	1.666666667	0.145074892	6.19
503		เมืองพัทลุง	1.4	5.2	5.6	1.076923077	1.666666667	0.145074892	6.19
504		ศรีบรรพต	1.3	4.7	5.1	1.085106383	1.666666667	0.159894154	5.70
505		ศรีนครินทร์	1.3	4.7	5.1	1.085106383	1.666666667	0.159894154	5.70
506		ป่าพยอม	1.4	5.2	5.6	1.076923077	1.666666667	0.145074892	6.19
507	เพชรบูรณ์	เขาค้อ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
508		ชนแดน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
509		น้ำหนาว	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
510		บึงสามพัน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพพลังงานลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V/V _r	z/z _r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
511	เพชรบูรณ์	เมืองเพชรบูรณ์	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
512		วังโป่ง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
513		วิเชียรบุรี	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
514		ศรีเทพ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
515		หนองไผ่	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
516		หล่มเก่า	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
517		หล่มสัก	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
518	เพชรบุรี	แก่งกระจาน	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
519		เขาย้อย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
520		ชะอำ	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
521		ท่ายาง	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
522		บ้านลาด	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
523		บ้านแหลม	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
524		เมืองเพชรบุรี	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
525		หนองหญ้าปล้อง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
526	พิจิตร	ตะพานหิน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
527		ทับคล้อ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศึกษาภาพลักษณ์ของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V_z/V_r	z/z_r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
528	พิจิตร	บางมูลนาก	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
529		โพทะเล	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
530		โพธิ์ประทับช้าง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
531		เมืองพิจิตร	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
532		วังทรายพูน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
533		วัดริบารมี	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
534		สามง่าม	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
535		ดงเจริญ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
536		บึงนาราง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
537		สากเหล็ก	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
538	แพร่	เด่นชัย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
539		เมืองแพร่	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
540		ร้องกวาง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
541		ลอง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
542		วังชิ้น	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
543		สูงเม่น	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
544		สอง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V_z/V_r	z/z_r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
545	แพร่	หนองม่วงไข่	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
546	พิษณุโลก	ชาติตระการ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
547		นครไทย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
548		เนินมะปราง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
549		บางกระทุ่ม	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
550		บางระกำ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
551		พหลมพิราม	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
552		เมืองพิษณุโลก	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
553		วังทอง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
554		วัดโบสถ์	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
555	ภูเก็ต	กะทู้	1.4	5.2	5.6	1.076923077	1.666666667	0.145074892	6.19
556		ถลาง	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
557		เมืองภูเก็ต	1.3	4.7	5.1	1.085106383	1.666666667	0.159894154	5.70
558	ปราจีนบุรี	กบินทร์บุรี	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
559		นาดี	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
560		บ้านสร้าง	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
561		ประจันตคาม	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพพลังงานลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V/V_z	z/z_0	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
562	ปราจีนบุรี	เมืองปราจีนบุรี	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
563		ศรีมหาโพธิ์	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
564		ศรีมโหสถ	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
565	ประจวบคีรีขันธ์	กุยบุรี	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
566		ทับสะแก	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
567		บางสะพาน	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
568		บางสะพานน้อย	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
569		ปราณบุรี	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
570		เมืองประจวบฯ	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
571		หัวหิน	1.3	4.7	5.1	1.085106383	1.666666667	0.159894154	5.70
572		สามร้อยยอด	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
573	ระนอง	กะเปอร์	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
574		กระบุรี	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
575		เมืองระนอง	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
576		ละอุ่น	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
577		สุขสำราญ	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
578	ระยอง	เมืองระยอง	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพพลังงานลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V_z/V_r	z/z_r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
579	ระยอง	วังจันทร์	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
580		เขาชะเมา	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
581		นิคมพัฒนา	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
582		แกลง	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
583		บ้านค่าย	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
584		บ้านฉาง	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
585		ปลวกแดง	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
586	ราชบุรี	ดำเนินสะดวก	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
587		บางแพ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
588		บ้านโป่ง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
589		ปากท่อ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
590		โพธาราม	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
591		เมืองราชบุรี	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
592		วัดเพลง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
593		บ้านคา	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
594		สวนผึ้ง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
595		จอมบึง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพพลังงานลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V/V _r	z/z _r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
596	ร้อยเอ็ด	เกษตรวิสัย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
597		จังหาร	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
598		จตุรพักตรพิมาน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
599		ธวัชบุรี	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
600		ปทุมรัตน์	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
601		พนมไพร	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
602		โพธิ์ชัย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
603		โพนทราย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
604		โพนทอง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
605		เมืองร้อยเอ็ด	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
606		เมืองสรวง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
607		เมยวดี	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
608		ศรีสมเด็จ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
609		สุวรรณภูมิ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
610		เสลภูมิ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
611		หนองพอก	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
612		อาจสามารถ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพพลังงานลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V/V _r	z/z _r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
613	ร้อยเอ็ด	เชียงขวัญ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
614		ทุ่งเขาหลวง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
615		หนองฮี	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
616	สระแก้ว	เขาคกรรจ์	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
617		คลองหาด	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
618		ตาพระยา	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
619		เมืองสระแก้ว	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
620		วังน้ำเย็น	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
621		วัฒนานคร	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
622		อรัญประเทศ	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
623		โคกสูง	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
624		วังสมบูรณ์	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
625	สตูล	ควนกาหลง	1.3	4.7	5.1	1.085106383	1.666666667	0.159894154	5.70
626		ควนโดน	1.3	4.7	5.1	1.085106383	1.666666667	0.159894154	5.70
627		ทุ่งหว้า	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
628		ท่าแพ	1.3	4.7	5.1	1.085106383	1.666666667	0.159894154	5.70
629		เมืองสตูล	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพพลังงานลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V/V_r	z/z_r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
630	สตูล	ละงู	1.3	4.7	5.1	1.085106383	1.666666667	0.159894154	5.70
631		มะนัง	1.3	4.7	5.1	1.085106383	1.666666667	0.159894154	5.70
632	สกลนคร	กุศบาก	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
633		กุสุมาลย์	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
634		คำตากล้า	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
635		โคกศรีสุพรรณ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
636		เจริญศิลป์	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
637		เต่างอย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
638		นิคมνάฮูน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
639		บ้านม่วง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
640		พังโคน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
641		พรรณานิคม	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
642		โพนนาแก้ว	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
643		ภูพาน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
644		เมืองสกลนคร	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
645		วานรนิวาส	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
646		วาริชภูมิ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพพลังงานลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V_z/V_r	z/z_r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
647	สกลนคร	ส่องดาว	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
648		สว่างแดนดิน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
649		อากาศอำนวย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
650	สมุทรปราการ	บางปะอิน	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
651		บางพลี	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
652		พระประแดง	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
653		พระสมุทรเจดีย์	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
654		เมืองสมุทรปราการ	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
655		บางเสาธง	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
656	สมุทรสาคร	กระทุ่มแบน	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
657		บ้านแพ้ว	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
658		เมืองสมุทรสาคร	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
659	สมุทรสงคราม	บางคนที	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
660		เมืองสมุทรสงคราม	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
661		อัมพวา	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
662	สระบุรี	แก่งคอย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
663		เฉลิมพระเกียรติ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพพลังงานลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V_z/V_r	z/z_r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
664	สระบุรี	ดอนพุด	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
665		บ้านหมอ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
666		พระพุทธบาท	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
667		มวกเหล็ก	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
668		เมืองสระบุรี	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
669		วังม่วง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
670		วิหารแดง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
671		เสาไห้	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
672		หนองแค	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
673		หนองแซง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
674		หนองโดน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
675	สิงห์บุรี	ค่ายบางระจัน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
676		ท่าช้าง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
677		บางระจัน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
678		พรหมบุรี	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
679		เมืองสิงห์บุรี	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
680		อินทร์บุรี	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพพลังงานลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V/V_r	z/z_r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
681	สงขลา	กระแสสินธุ์	4.0	7.0	7.5	1.071428571	1.666666667	0.135061493	8.24
682		คลองหอยโข่ง	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
683		ควนเนียง	3.0	6.5	7.0	1.076923077	1.666666667	0.145074892	7.74
684		จะนะ	3.0	6.5	7.0	1.076923077	1.666666667	0.145074892	7.74
685		เทพา	2.0	5.9	6.4	1.084745763	1.666666667	0.159243459	7.15
686		นาทวี	2.0	5.9	6.4	1.084745763	1.666666667	0.159243459	7.15
687		นาหม่อม	2.0	5.9	6.4	1.084745763	1.666666667	0.159243459	7.15
688		บางกล่ำ	3.0	6.5	7.0	1.076923077	1.666666667	0.145074892	7.74
689		เมืองสงขลา	6.0	8.2	8.8	1.073170732	1.666666667	0.138242022	9.68
690		ระโนด	3.0	6.5	7.0	1.076923077	1.666666667	0.145074892	7.74
691		รัตภูมิ	1.4	5.2	5.6	1.076923077	1.666666667	0.145074892	6.19
692		สะเดา	1.4	5.2	5.6	1.076923077	1.666666667	0.145074892	6.19
693		สะบ้าย้อย	2.0	5.9	6.4	1.084745763	1.666666667	0.159243459	7.15
694		สิงหนคร	5.0	7.4	8.0	1.081081081	1.666666667	0.152618698	8.89
695		สติงพระ	4.0	7.0	7.5	1.071428571	1.666666667	0.135061493	8.24
696		หาดใหญ่	2.0	5.9	6.4	1.084745763	1.666666667	0.159243459	7.15
697	ศรีสะเกษ	กันทรารมย์	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05



ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพพลังงานลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V_z/V_r	z/z_r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
698	ศรีสะเกษ	กันทรลักษ์	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
699		ขุนันธ์	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
700		ขุนหาญ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
701		น้ำเกลี้ยง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
702		โนนคูณ-	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
703		บึงบูรพ์	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
704		เบญจลักษ์	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
705		ปรางค์กู่	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
706		พยุห์	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
707		ไพรบึง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
708		ภูสิงห์	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
709		เมืองจันทร์	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
710		เมืองศรีสะเกษ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
711		ยางชุมน้อย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
712		ราษีไศล	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
713		วังหิน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
714		ศรีรัตนะ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V/V _r	z/z _r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
715	ศรีสะเกษ	ห้วยทับทัน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
716		อุทุมพรพิสัย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
717		โพธิ์ศรีสุวรรณ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
718		ศีลาสัย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
719	สุโขทัย	กงไกรลาส	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
720		ศรีมหา	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
721		ทุ่งเสลี่ยม	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
722		บ้านด่านลานหอย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
723		เมืองสุโขทัย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
724		ศรีนคร	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
725		ศรีสังขม	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
726		ศรีสำโรง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
727		สวรรคโลก	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
728	สุพรรณบุรี	ด่านช้าง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
729		ดอนเจดีย์	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
730		เดิมบางนางบวช	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
731		บางปลาม้า	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V_z/V_r	z/z_r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
732	สุพรรณบุรี	เมืองสุพรรณบุรี	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
733		ศรีประจันต์	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
734		สามชุก	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
735		สองพี่น้อง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
736		หนองหญ้าไซ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
737		อุททอง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
738	สุราษฎร์ธานี	กาญจนดิษฐ์	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
739		เกาะพะงัน	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
740		เกาะสมุย	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
741		ศรีรัฐนิคม	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
742		เคียนซา	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
743		ชัยบุรี	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
744		ไชยา	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
745		คอนสัก	1.4	5.2	5.6	1.076923077	1.666666667	0.145074892	6.19
746		ท่าฉาง	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
747		บ้านตาขุน	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
748		บ้านนาเดิม	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพพลังงานลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V/V _r	z/z _r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
749	สุราษฎร์ธานี	บ้านนาสาร	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
750		พุนพิน	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
751		พนม	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
752		พระแสง	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
753		เมืองสุราษฎร์ธานี	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
754		เวียงสระ	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
755		วิภาวดี	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
756		ท่าชนะ	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
757	สุรินทร์	กาบเชิง	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
758		จอมพระ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
759		ชุมพลบุรี	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
760		ท่าตูม	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
761		บ้านซ่ง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
762		ปราสาท	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
763		เมืองสุรินทร์	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
764		รัตนบุรี	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
765		ลำดวน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพพลังงานลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V/V_r	z/z_r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
766	สุรินทร์	ศีขรภูมิ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
767		สังขะ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
768		ลำโรงาบ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
769		สนม	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
770		เขวาสินรินทร์	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
771		โนนนาถายน์	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
772		พนมดงรัก	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
773		ศรีณรงค์	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
774	ตาก	ท่าสองยาง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
775		บ้านตาก	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
776		พยพระ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
777		เมืองตาก	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
778		แม่ระมาด	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
779		แม่สอด	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
780		สามเงา	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
781		อุ้มผาง	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
782		วังเจ้า	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพพลังงานลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V_z/V_r	z/z_r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
783	ตรัง	กันตัง	1.3	4.7	5.1	1.085106383	1.666666667	0.159894154	5.70
784		นาโยง	1.3	4.7	5.1	1.085106383	1.666666667	0.159894154	5.70
785		ปะเหลียน	1.3	4.7	5.1	1.085106383	1.666666667	0.159894154	5.70
786		เมืองตรัง	1.3	4.7	5.1	1.085106383	1.666666667	0.159894154	5.70
787		ย่านตาขาว	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
788		รัษฎา	1.3	4.7	5.1	1.085106383	1.666666667	0.159894154	5.70
789		วังวิเศษ	1.3	4.7	5.1	1.085106383	1.666666667	0.159894154	5.70
790		สิเกา	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
791		หัวยอด	1.3	4.7	5.1	1.085106383	1.666666667	0.159894154	5.70
792		หาดสำราญ	1.3	4.7	5.1	1.085106383	1.666666667	0.159894154	5.70
793	ตราด	เขาสมิง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
794		คลองใหญ่	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
795		บ่อไร่	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
796		เมืองตราด	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
797		แหลมงอบ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
798		เกาะกูด	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
799		เกาะช้าง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพพลังงานลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับความสูง 50 m (m/s)	V_z/V_r	z/z_r	α	ความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m (m/s)
800	อุบลราชธานี	กุดข้าวปุ้น	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
801		เซียงโน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
802		เขมราฐ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
803		โขงเจียม	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
804		คองมดแดง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
805		เดชอุดม	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
806		ตาลชุม	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
807		ตระการพืชผล	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
808		ทุ่งศรีอุดม	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
809		นาจะหลวย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
810		น้ำยืน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
811		บุณฑริก	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
812		พิบูลมังสาหาร	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
813		โพธิ์ไทร	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
814		ม่วงสามสิบ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
815		เมืองอุบลราชธานี	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
816		วารินชำราบ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพพลังงานลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V/V _r	z/z _r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
817	อุบลราชธานี	ศรีเมืองใหม่	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
818		สำโรง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
819		สิรินธร	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
820		นาตาล	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
821		นาเยีย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
822		น้ำขุ่น	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
823		สว่างวีระวงศ์	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
824		เหล่าเสือโก้ก	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
825	อุดรธานี	กุดจับ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
826		กุมภวาปี	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
827		ไชยวาน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
828		ทุ่งฝน	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
829		นาขูง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
830		น้ำโสม	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
831		โนนสะอาด	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
832		บ้านดุง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
833		บ้านผือ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพพลังงานลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V/V_r	z/z_r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
834	อุดรธานี	พิบูลย์รักษ์	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
835		เพ็ญ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
836		เมืองอุดรธานี	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
837		วังสามหมอ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
838		ศรีธาตุ	1.2	4.1	4.4	1.073170732	1.666666667	0.138242022	4.84
839		สร้างคอม	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
840		หนองวัวซอ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
841		หนองแสง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
842		หนองหาน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
843		กุแก้ว	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
844		ประจักษ์ศิลปาคม	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
845	อุทัยธานี	ทัพทัน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
846		บ้านไร่	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
847		เมืองอุทัยธานี	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
848		ลานสัก	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
849		สว่างอารมณ์	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
850		ห้วยคต	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพพลังงานลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V/V_r	z/z_r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
851	อุทัยธานี	หนองขาหย่าง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
852		หนองฉาง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
853	อุดรธานี	ศรีดอน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
854		ท่าปลา	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
855		ทองแสงเงิน	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
856		น้ำปาด	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
857		บ้านโคก	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
858		พิชัย	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
859		ฟากท่า	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
860		เมืองอุดรดิษฐ์	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
861		ลับแล	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
862	ยะลา	ธารโต	1.4	5.2	5.6	1.076923077	1.666666667	0.145074892	6.19
863		บันนังสตา	1.4	5.2	5.6	1.076923077	1.666666667	0.145074892	6.19
864		เบตง	1.4	5.2	5.6	1.076923077	1.666666667	0.145074892	6.19
865		เมืองยะลา	1.4	5.2	5.6	1.076923077	1.666666667	0.145074892	6.19
866		ยะหา	2.0	5.9	6.4	1.084745763	1.666666667	0.159243459	7.15
867		รามัน	1.4	5.2	5.6	1.076923077	1.666666667	0.145074892	6.19

ตารางที่ ค.6 การประมาณค่าความเร็วลมที่ระดับความสูง 100 m จากแผนที่ศักยภาพพลังงานลมของประเทศไทย (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	Class	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 30 m (m/s)	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 50 m (m/s)	V_z/V_r	z/z_r	α	ความเร็วลมที่ระดับ ความสูง 100 m (m/s)
868	ยะลา	กาบัง	2.0	5.9	6.4	1.084745763	1.666666667	0.159243459	7.15
869		กงปูลั้ง	1.3	4.7	5.1	1.085106383	1.666666667	0.159894154	5.70
870	ยโสธร	กุศชุม	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
871		คำเขื่อนแก้ว	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
872		ค้อวัง	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
873		ทรายมูล	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
874		ไทยเจริญ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
875		ปัวคิ้ว	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
876		มหาชัยชนะ	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
877		เมืองยโสธร	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05
878		เลิงนกทา	1.1	3.3	3.6	1.090909091	1.666666667	0.170334793	4.05



ตารางที่ ค.7 พื้นที่ข่าวของแต่ละอำเภอที่มีความเร็วลมเฉลี่ยสูงกว่า 5.7 m/s

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	ความเร็วลมเฉลี่ยที่ระดับความสูง 100 m (m/s)	พื้นที่อำเภอ	พื้นที่ในแต่ละอำเภอ	
					% (พื้นที่ภาคใต้จังหวัด)	km ²
1	กระบี่	ลำทับ	5.70	320.71	0.87%	2.79
2	นครศรีธรรมราช	ขนอม	5.70	433.93	11.71%	50.81
3	นครศรีธรรมราช	ควาง	5.70	528.23	11.71%	61.86
4	นครศรีธรรมราช	ถ้าพรหม	5.70	169.10	11.71%	19.80
5	นครศรีธรรมราช	ทุ่งใหญ่	5.70	603.29	11.71%	70.64
6	นครศรีธรรมราช	นาบอน	5.70	192.90	11.71%	22.59
7	นครศรีธรรมราช	บางขัน	5.70	601.66	11.71%	70.45
8	นครศรีธรรมราช	ร่อนพิบูลย์	5.70	335.52	11.71%	39.29
9	นครศรีธรรมราช	ลิซล	5.70	703.11	11.71%	82.33
10	นครศรีธรรมราช	ช้างกลาง	5.70	232.54	11.71%	27.23
11	นราธิวาส	จะแนะ	5.70	607.23	6.05%	36.74
12	นราธิวาส	สุไหงปาดี	5.70	372.64	6.05%	22.54
13	นราธิวาส	เมืองนราธิวาส	5.70	305.12	6.05%	18.46
14	นราธิวาส	ยี่งอ	5.70	200.52	6.05%	12.13
15	นราธิวาส	ระแงะ	5.70	435.58	6.05%	26.35
16	นราธิวาส	รือเสาะ	5.70	468.32	6.05%	28.33
17	นราธิวาส	ศรีสาคร	5.70	500.08	6.05%	30.25

ตารางที่ ๗.7 พื้นที่น้ำท่วมของแต่ละอำเภอที่มีความเร็วลมเฉลี่ยสูงกว่า 5.7 m/s (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	ความเร็วลมเฉลี่ยที่ระดับความสูง 100 m (m/s)	พื้นที่อำเภอ	พื้นที่น้ำท่วมแต่ละอำเภอ	
					% (พื้นที่นาระดับจังหวัด)	km ²
18	พังงา	เกาะยาว	5.70	141.07	0.28%	0.39
19	พัทลุง	ตะโหมด	5.70	264.26	17.57%	46.43
20	พัทลุง	ศรีบรรพต	5.70	218.50	17.57%	38.39
21	พัทลุง	ศรีนครินทร์	5.70	225.63	17.57%	39.64
22	ภูเก็ต	เมืองภูเก็ต	5.70	224.00	1.60%	3.58
23	ประจวบคีรีขันธ์	หัวหิน	5.70	838.96	2.21%	18.54
24	สตูล	ควนกาหลง	5.70	412.91	5.00%	20.65
25	สตูล	ควนโดน	5.70	199.00	5.00%	9.95
26	สตูล	ท่าแพ	5.70	197.25	5.00%	9.86
27	สตูล	ละงู	5.70	323.84	5.00%	16.19
28	สตูล	มะนัง	5.70	207.77	5.00%	10.39
29	ตรัง	กันตัง	5.70	609.64	3.32%	20.24
30	ตรัง	นาโยง	5.70	165.02	3.32%	5.48
31	ตรัง	ปะเหลียน	5.70	973.13	3.32%	32.31
32	ตรัง	เมืองตรัง	5.70	533.87	3.32%	17.72
33	ตรัง	รัษฎา	5.70	232.43	3.32%	7.72
34	ตรัง	วังวิเศษ	5.70	477.13	3.32%	15.84

ตารางที่ ค.7 พื้นที่นาข้าวของแต่ละอำเภอที่มีความเร็วลมเฉลี่ยสูงกว่า 5.7 m/s (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	ความเร็วลมเฉลี่ยที่ระดับความสูง 100 m (m/s)	พื้นที่อำเภอ	พื้นที่นาแต่ละอำเภอ	
					% (พื้นที่นาระดับจังหวัด)	km ²
35	ตรัง	ห้วยยอด	5.70	747.27	3.32%	24.81
36	ตรัง	หาดสำราญ	5.70	224.00	3.32%	7.44
37	ยะลา	กงปูลั้ง	5.70	191.00	3.24%	6.19
38	กระบี่	เกาะลันตา	6.19	339.84	0.87%	2.96
39	นครศรีธรรมราช	ท่าศาลา	6.19	363.89	11.71%	42.61
40	นครศรีธรรมราช	พระพรหม	6.19	147.96	11.71%	17.33
41	นครศรีธรรมราช	เมืองนครศรีธรรมราช	6.19	617.45	11.71%	72.30
42	นครศรีธรรมราช	ลานสกา	6.19	342.90	11.71%	40.15
43	นครศรีธรรมราช	นบพิตำ	6.19	720.16	11.71%	84.33
44	นราธิวาส	เจาะไอร้อง	6.19	162.72	6.05%	9.84
45	นราธิวาส	บาเจาะ	6.19	171.17	6.05%	10.36
46	ปัตตานี	กะป้อ	6.19	93.82	28.82%	27.04
47	ปัตตานี	ทุ่งยางแดง	6.19	114.97	28.82%	33.13
48	พัทลุง	เขาชัยสน	6.19	260.12	17.57%	45.70
49	พัทลุง	ควนขนุน	6.19	453.96	17.57%	79.76
50	พัทลุง	ป่าบอน	6.19	380.05	17.57%	66.77
51	พัทลุง	เมืองพัทลุง	6.19	141.07	17.57%	24.79

ตารางที่ ๗.7 พื้นที่น้ำท่วมของแต่ละอำเภอที่มีความเร็วลมเฉลี่ยสูงกว่า 5.7 m/s (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	ความเร็วลมเฉลี่ยที่ระดับความสูง 100 m (m/s)	พื้นที่อำเภอ	พื้นที่น้ำท่วมแต่ละอำเภอ	
					% (พื้นที่น้ำท่วมระดับจังหวัด)	km ²
52	พัทลุง	ป่าพะยอม	6.19	386.40	17.57%	67.89
53	ภูเก็ต	กะทู้	6.19	67.03	1.60%	1.07
54	สงขลา	รัตภูมิ	6.19	591.79	11.77%	69.65
55	สงขลา	สะเดา	6.19	858.96	11.77%	101.10
56	สุราษฎร์ธานี	ดอนสัก	6.19	458.00	1.94%	8.89
57	ยะลา	ธารโต	6.19	648.01	3.24%	21.00
58	ยะลา	บันนังสตา	6.19	629.01	3.24%	20.38
59	ยะลา	เบตง	6.19	1328.00	3.24%	43.03
60	ยะลา	เมืองยะลา	6.19	258.02	3.24%	8.36
61	ยะลา	รามัน	6.19	516.03	3.24%	16.72
62	นครศรีธรรมราช	จุฬาภรณ์	7.15	192.51	11.71%	22.54
63	นครศรีธรรมราช	เฉลิมพระเกียรติ	7.15	124.15	11.71%	14.54
64	นครศรีธรรมราช	ชะอวด	7.15	833.05	11.71%	97.55
65	นครศรีธรรมราช	เชียรใหญ่	7.15	232.74	11.71%	27.25
66	นครศรีธรรมราช	ปากพนัง	7.15	422.45	11.71%	49.47
67	นราธิวาส	สุไหงโกลก	7.15	138.35	6.05%	8.37
68	นราธิวาส	สุคิริน	7.15	512.97	6.05%	31.03

ตารางที่ ๗.7 พื้นที่ข่าวของแต่ละอำเภอที่มีความเร็วลมเฉลี่ยสูงกว่า 5.7 m/s (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	ความเร็วลมเฉลี่ยที่ระดับความสูง 100 m (m/s)	พื้นที่อำเภอ	พื้นที่แต่ละอำเภอ	
					% (พื้นที่ในระดับจังหวัด)	km ²
69	ปัตตานี	มายอ	7.15	216.14	28.82%	62.29
70	ปัตตานี	แม่ลาน	7.15	89.19	28.82%	25.71
71	ปัตตานี	ไม้แก่น	7.15	55.20	28.82%	15.91
72	ปัตตานี	ยะรัง	7.15	183.95	28.82%	53.01
73	ปัตตานี	ยะหริ่ง	7.15	196.83	28.82%	56.73
74	ปัตตานี	สายบุรี	7.15	178.42	28.82%	51.42
75	ปัตตานี	หนองจิก	7.15	231.53	28.82%	66.73
76	พัทลุง	บางแก้ว	7.15	119.00	17.57%	20.91
77	พัทลุง	ปากพะยูน	7.15	433.27	17.57%	76.13
78	สงขลา	เทพา	7.15	978.00	11.77%	115.11
79	สงขลา	นาทวี	7.15	619.78	11.77%	72.95
80	สงขลา	นาหม่อม	7.15	92.47	11.77%	10.88
81	สงขลา	สะบ้าย้อย	7.15	866.00	11.77%	101.93
82	สงขลา	หาดใหญ่	7.15	852.80	11.77%	100.37
83	ยะลา	ยะหา	7.15	500.00	3.24%	16.20
84	ยะลา	กาบัง	7.15	451.00	3.24%	14.61
85	นครศรีธรรมราช	หัวไทร	7.74	417.73	11.71%	48.92

ตารางที่ ค.7 พื้นที่น้ำท่วมของแต่ละอำเภอที่มีความเร็วลมเฉลี่ยสูงกว่า 5.7 m/s (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	อำเภอ	ความเร็วลมเฉลี่ยที่ระดับความสูง 100 m (m/s)	พื้นที่อำเภอ	พื้นที่น้ำท่วมอำเภอ	
					% (พื้นที่น้ำระดับจังหวัด)	km ²
86	นราธิวาส	ตากใบ	7.74	162.72	6.05%	9.84
87	ปัตตานี	โคกโพธิ์	7.74	339.41	28.82%	97.82
88	ปัตตานี	ปามาระ	7.74	89.19	28.82%	25.71
89	ปัตตานี	เมืองปัตตานี	7.74	96.84	28.82%	27.91
90	สงขลา	ควนเนียง	7.74	208.00	11.77%	24.48
91	สงขลา	จะนะ	7.74	502.98	11.77%	59.20
92	สงขลา	บางกล่ำ	7.74	147.79	11.77%	17.39
93	สงขลา	ระโนด	7.74	783.84	11.77%	92.26
94	นราธิวาส	แว้ง	8.24	347.27	6.05%	21.01
95	สงขลา	กระแสสินธุ์	8.24	96.40	11.77%	11.35
96	สงขลา	สติงพระ	8.24	120.00	11.77%	14.12
97	สงขลา	สิงหนคร	8.89	228.00	11.77%	26.84
98	สงขลา	เมืองสงขลา	9.68	171.88	11.77%	20.23

ตารางที่ ค.8 ส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานลมที่อัตราส่วนลด 8%

ความเร็วลมเฉลี่ย (m/s)	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 8% (บาท/kWh)
9.68	-1.70	-16.70	-2.49
8.89	-1.47	-14.47	-2.16
8.24	-1.26	-12.33	-1.84
7.74	-1.07	-10.51	-1.57
7.15	-0.82	-8.09	-1.21
6.19	-0.36	-3.52	-0.52
5.70	-0.08	-0.78	-0.12

ตารางที่ ค.9 ส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานลมที่อัตราส่วนลด 10%

ความเร็วลมเฉลี่ย (m/s)	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 10% (บาท/kWh)
9.68	-1.47	-12.52	-2.04
8.89	-1.21	-10.28	-1.67
8.24	-0.96	-8.14	-1.33
7.74	-0.74	-6.33	-1.03
7.15	-0.46	-3.90	-0.63
6.19	0.08	0.67	0.11
5.70	0.40	3.40	0.55

ตารางที่ ค.10 ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานลมที่อัตราส่วนลด 12%

ความเร็วลมเฉลี่ย (m/s)	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 12% (บาท/kWh)
9.68	-1.23	-9.20	-1.63
8.89	-0.93	-6.96	-1.23
8.24	-0.65	-4.82	-0.85
7.74	-0.40	-3.01	-0.53
7.15	-0.08	-0.58	-0.10
6.19	0.53	3.99	0.71
5.70	0.90	6.73	1.19

ตารางที่ ค.11 ส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานลมที่อัตราส่วนลด 14%

ความเร็วลมเฉลี่ย (m/s)	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 14% (บาท/kWh)
9.68	-0.99	-6.53	-1.25
8.89	-0.65	-4.29	-0.82
8.24	-0.32	-2.15	-0.41
7.74	-0.05	-0.34	-0.06
7.15	0.32	2.09	0.40
6.19	1.01	6.66	1.28
5.70	1.42	9.40	1.80

ตารางที่ ค.12 ส่วนเพิ่มราคาไฟฟ้าจากพลังงานลมที่อัตราส่วนลด 16%

ความเร็วลมเฉลี่ย (m/s)	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุนที่อัตราส่วนลด 16% (บาท/kWh)
9.68	-0.73	-4.35	-0.90
8.89	-0.36	-2.12	-0.44
8.24	0.00	0.02	0.00
7.74	0.31	1.84	0.38
7.15	0.72	4.26	0.88
6.19	1.49	8.83	1.83
5.70	1.95	11.57	2.39



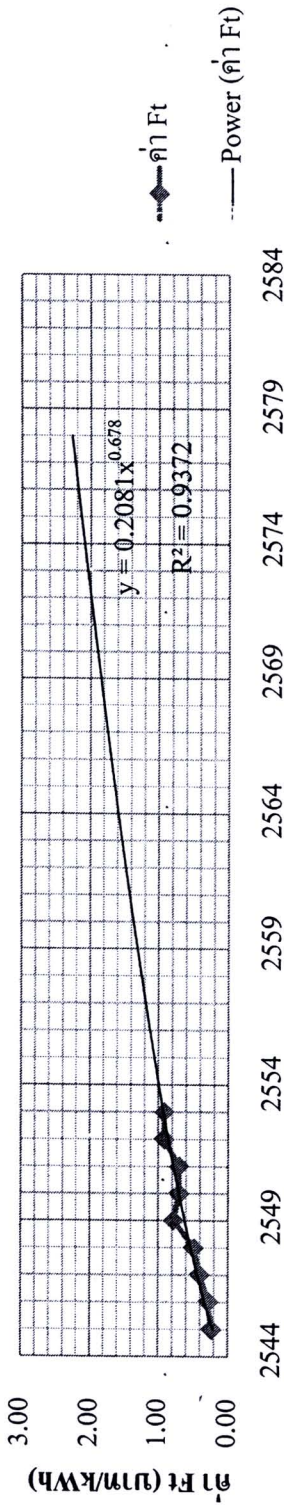
ภาคผนวก ง

การคำนวณที่เกี่ยวข้องกับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า
จากต้นทุนการผลิตไฟฟ้าพลังงานรังสีอาทิตย์

ราคารับซื้อไฟฟ้าพลังงานรังสีอาทิตย์

ราคารับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP ของไฟฟ้าพลังงานรังสีอาทิตย์ ซึ่งประกอบไปด้วย

- 1. ค่าพลังงานไฟฟ้าขายส่งเฉลี่ยทุกระดับแรงดัน 1.662725 บาท/kWh (เป็นค่าเฉลี่ยในช่วงเดือนมกราคม-เมษายน 2553)
- 2. ค่า Ft ขายส่งเฉลี่ย โดยการการประมาณค่า Ft ของพลังงานรังสีอาทิตย์จากปี พ.ศ. 2553-พ.ศ. 2577 ตามอายุโครงการ 25 ปี



ปี พ.ศ.

รูปที่ ง.1 การประมาณค่า Ft ของไฟฟ้าพลังงานรังสีอาทิตย์

ตารางที่ ง.1 ค่า Ft จากการประมาณตามอายุโครงการของไฟฟ้าพลังงานรังสีอาทิตย์

ปี พ.ศ.	2553	2554	2555	2556	2557	2558	2559	2560	2561	2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568
ค่า Ft	0.9231	0.9915	1.0576	1.1219	1.1845	1.2455	1.3052	1.3635	1.4207	1.4769	1.5320	1.5862	1.6396	1.6921	1.7439	1.7950
ปี พ.ศ.	2569	2570	2571	2572	2573	2574	2575	2576	2577	2578	2579	2580	2581	2582	ค่าเฉลี่ย	
ค่า Ft	1.8453	1.8951	1.9442	1.9927	2.0407	2.0881	2.1351	2.1815	2.2275	-	-	-	-	-	-	1.6172

ตารางที่ ง.2 ราคาซื้อขายไฟฟ้าพลังงานรังสีอาทิตย์

ปีที่	ค่า Ft (บาท/kWh)	ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/kWh)	ราคารับซื้อไฟฟ้า (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบันราคารับซื้อไฟฟ้าที่อัตราส่วนลดต่างๆ (บาท/kWh)				
				8%	10%	12%	14%	16%
1	0.9231	1.6627	2.5858	2.3943	2.3507	2.3088	2.2683	2.2292
2	0.9915	1.6627	2.6542	2.2755	2.1935	2.1159	2.0423	1.9725
3	1.0576	1.6627	2.7204	2.1595	2.0438	1.9363	1.8362	1.7428
4	1.1219	1.6627	2.7846	2.0468	1.9019	1.7697	1.6487	1.5379
5	1.1845	1.6627	2.8472	1.9378	1.7679	1.6156	1.4787	1.3556
6	1.2455	1.6627	2.9082	1.8327	1.6416	1.4734	1.3250	1.1937
7	1.3052	1.6627	2.9679	1.7317	1.5230	1.3425	1.1861	1.0501
8	1.3635	1.6627	3.0263	1.6350	1.4118	1.2223	1.0609	0.9231
9	1.4207	1.6627	3.0835	1.5425	1.3077	1.1119	0.9482	0.8108
10	1.4769	1.6627	3.1396	1.4542	1.2105	1.0109	0.8469	0.7117
11	1.5320	1.6627	3.1948	1.3702	1.1197	0.9184	0.7559	0.6243
12	1.5862	1.6627	3.2490	1.2902	1.0352	0.8339	0.6744	0.5473
13	1.6396	1.6627	3.3023	1.2143	0.9566	0.7568	0.6013	0.4796
14	1.6921	1.6627	3.3549	1.1422	0.8834	0.6865	0.5358	0.4200
15	1.7439	1.6627	3.4066	1.0739	0.8155	0.6224	0.4773	0.3677
16	1.7950	1.6627	3.4577	1.0093	0.7525	0.5640	0.4249	0.3217
17	1.8453	1.6627	3.5081	0.9481	0.6941	0.5109	0.3782	0.2814
18	1.8951	1.6627	3.5578	0.8903	0.6399	0.4627	0.3364	0.2460
19	1.9442	1.6627	3.6069	0.8358	0.5898	0.4188	0.2992	0.2150
20	1.9927	1.6627	3.6554	0.7843	0.5434	0.3789	0.2660	0.1878
21	2.0407	1.6627	3.7034	0.7357	0.5004	0.3428	0.2364	0.1641
22	2.0881	1.6627	3.7509	0.6899	0.4608	0.3100	0.2100	0.1432
23	2.1351	1.6627	3.7978	0.6468	0.4241	0.2802	0.1865	0.1250
24	2.1815	1.6627	3.8443	0.6062	0.3903	0.2533	0.1656	0.1091
25	2.2275	1.6627	3.8903	0.5680	0.3591	0.2288	0.1470	0.0952
รวมมูลค่าปัจจุบัน (P)				32.8153	27.5172	23.4757	20.3360	17.8548
ราคารับซื้อไฟฟ้าเทียบเท่ารายปี (A)				3.0741	3.0315	2.9931	2.9589	2.9284

ตารางที่ ๓.3 ปริมาณรังสีรวมตามพื้นที่จังหวัดภาคกลางและตะวันออกเฉียงเหนือที่มีปริมาณรังสีรวมสูงกว่า 1,900 kW/m²-yr และพื้นที่ทางรังสีของจังหวัด

ลำดับ	จังหวัด	พื้นที่จังหวัด (km ²)	ปริมาณรังสีรวม (kW/m ² -yr)	ปริมาณรังสีพื้นที่จังหวัด	พื้นที่รังสี (ไร่)
1	นนทบุรี	622.30	2,039.94	1,269,463.27	10,182
2	สมุทรปราการ	1,004.09	2,035.89	2,044,219.86	25,668
3	ชลบุรี	4,611.83	2,009.53	9,267,599.51	127,460
4	กรุงเทพมหานคร	1,568.74	2,006.49	3,147,648.83	62,823
5	สมุทรสาคร	872.35	1,993.31	1,738,854.51	42,762
6	นครปฐม	2,168.33	1,969.99	4,271,573.83	46,421
7	ชัยนาท	2,469.75	1,964.92	4,852,845.90	1,314
8	อุบลราชธานี	15,744.85	1,948.69	30,681,894.73	505,905
9	ระยอง	3,552.00	1,944.64	6,907,357.73	93,618
10	ลพบุรี	6,199.75	1,940.58	12,031,135.28	13,505
11	ยโสธร	4,161.66	1,940.58	8,076,054.41	142,005
12	อำนาจเจริญ	3,161.25	1,939.57	6,131,458.62	115,209
13	ศรีสะเกษ	8,839.98	1,936.53	17,118,861.04	117,813
14	ร้อยเอ็ด	8,299.45	1,928.42	16,004,798.54	132,406
15	ชัยภูมิ	12,778.29	1,924.36	24,590,037.15	450,081
16	นครราชสีมา	20,493.96	1,916.25	39,271,558.52	428,149
17	หนองคาย	7,236.85	1,916.25	13,867,615.73	241,460
18	มหาสารคาม	5,291.68	1,915.24	10,134,821.78	90,140

ตารางที่ ๓.3 ปริมาณรังสีรวมตามพื้นที่จังหวัดภาคกลางและตะวันออกซึ่งเหนือที่มีปริมาณรังสีรวมสูงกว่า 1,900 kW/m²-yr และพื้นที่ทั้งรังของจังหวัด (ต่อ)

ลำดับ	จังหวัด	พื้นที่จังหวัด (km ²)	ปริมาณรังสีรวม (kW/m ² -yr)	ปริมาณรังสี×พื้นที่จังหวัด	พื้นที่ทั้งรัง (ไร่)
19	สระบุรี	3,576.49	1,915.24	6,849,814.74	72,042
20	กาฬสินธุ์	6,946.75	1,913.21	13,290,570.02	81,943
21	พระนครศรีอยุธยา	2,556.64	1,908.14	4,878,424.49	12,159
22	สุรินทร์	8,124.06	1,904.08	15,468,876.92	103,391
รวม		130,281.03	-	251,895,485.41	2,916,456
ค่าเฉลี่ยปริมาณรังสีรวมแบบวงน่าน้ำหนักตามพื้นที่แต่ละจังหวัด (kW/m ² -yr)				1,933.48	

หมายเหตุ: พื้นที่ทั้งรังเป็นพื้นที่ทุ่งหญ้าและไม่เหมาะสมของกรมพัฒนาที่ดิน

รายได้จากการขายคาร์บอนเครดิตจากโรงไฟฟ้าเซลล์รังสีอาทิตย์

ตารางที่ ง.4 การขายคาร์บอนเครดิตของโรงไฟฟ้าเซลล์รังสีอาทิตย์

ปริมาณการปล่อย CO ₂ โรงไฟฟ้าถ่านหิน (Baseline emission) (ตัน CO ₂ /MWh)	0.989
ปริมาณการปล่อย CO ₂ โรงไฟฟ้าเซลล์รังสีอาทิตย์ (Project emission) (ตัน CO ₂ /MWh)	0.110
ราคารับซื้อคาร์บอนเครดิต (ยูโร)	12.5
อัตราแลกเปลี่ยน (บาท/ยูโร)	45.3399
พลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้รายปี (GWh)	82.65617543

มูลค่าการขายคาร์บอนเครดิต = (Baseline emission- Project emission)
× ราคารับซื้อคาร์บอนเครดิต × พลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้รายปี
= 41.1770 ล้านบาท/ปี

ตารางที่ ๖.5 ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์รังสีอาทิตย์ที่อัตราส่วนลด 8%

ปีที่	รายจ่าย (ล้านบาท)				รายรับ (ล้านบาท)	ค่าใช้จ่าย ทั้งหมด (ล้านบาท)	อัตรา ส่วนลด	มูลค่า ปัจจุบัน (ล้านบาท)	พลังงานไฟฟ้า (GWh)	
	งบลงทุน	เช่าที่ดิน	ดำเนินการ และ บำรุงรักษา	ขอ ใบรับรอง CDM					รายปี	มูลค่า ปัจจุบัน
0	3,600.000			4.0		3,604.000	8%	3,604.000		
1		1.5	54.000		39.715	14.320	8%	13.260	79.722	73.816
2		1.5	54.000		39.715	14.320	8%	12.278	79.722	68.349
3		1.5	54.000		39.715	14.320	8%	11.368	79.722	63.286
4		1.5	54.000		39.715	14.320	8%	10.526	79.722	58.598
5		1.5	54.000		39.715	14.320	8%	9.746	79.722	54.257
6		1.5	54.000		39.715	14.320	8%	9.024	79.722	50.238
7		1.5	54.000	3.1	39.715	17.420	8%	10.165	79.722	46.517
8		1.5	54.000		39.715	14.320	8%	7.737	79.722	43.071
9		1.5	54.000		39.715	14.320	8%	7.164	79.722	39.881
10		1.5	54.000		39.715	14.320	8%	6.633	79.722	36.927
11		1.5	54.000		39.715	14.320	8%	6.142	79.722	34.191
12		1.5	54.000		39.715	14.320	8%	5.687	79.722	31.659
13		1.5	54.000		39.715	14.320	8%	5.266	79.722	29.314
14		1.5	54.000	3.1	39.715	17.420	8%	5.931	79.722	27.142
15		1.5	54.000		39.715	14.320	8%	4.514	79.722	25.132
16		1.5	54.000		39.715	14.320	8%	4.180	79.722	23.270
17		1.5	54.000		39.715	14.320	8%	3.870	79.722	21.546
18		1.5	54.000		39.715	14.320	8%	3.584	79.722	19.950
19		1.5	54.000		39.715	14.320	8%	3.318	79.722	18.472
20		1.5	54.000		39.715	14.320	8%	3.072	79.722	17.104
21		1.5	54.000		39.715	14.320	8%	2.845	79.722	15.837
22		1.5	54.000			54.036	8%	9.939	79.722	14.664
23		1.5	54.000			54.036	8%	9.203	79.722	13.578
24		1.5	54.000			54.036	8%	8.521	79.722	12.572
25		1.5	54.000			54.036	8%	7.890	79.722	11.641
รวมมูลค่าปัจจุบัน (ล้านบาท)								3,785.864	-	851.012
ต้นทุนการผลิตไฟฟ้า (บาท/kWh)								4.449		

ตารางที่ ง.6 ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์รังสีอาทิตย์ที่อัตราส่วนลด 10%

ปีที่	รายจ่าย (ล้านบาท)				รายรับ (ล้านบาท)	ค่าใช้จ่าย ทั้งหมด (ล้านบาท)	อัตรา ส่วนลด	มูลค่า ปัจจุบัน (ล้านบาท)	พลังงานไฟฟ้า (GWh)	
	ลงทุน	เช่าที่ดิน	ดำเนินการ และ บำรุงรักษา	ขอ ใบรับรอง CDM	ขายคาร์บอน เครดิต				รายปี	มูลค่า ปัจจุบัน
0	3,600.000			4.0		3,604.000	10%	3,604.000		
1		1.5	54.000		39.715	14.320	10%	13.019	79.722	72.474
2		1.5	54.000		39.715	14.320	10%	11.835	79.722	65.886
3		1.5	54.000		39.715	14.320	10%	10.759	79.722	59.896
4		1.5	54.000		39.715	14.320	10%	9.781	79.722	54.451
5		1.5	54.000		39.715	14.320	10%	8.892	79.722	49.501
6		1.5	54.000		39.715	14.320	10%	8.084	79.722	45.001
7		1.5	54.000	3.1	39.715	17.420	10%	8.939	79.722	40.910
8		1.5	54.000		39.715	14.320	10%	6.681	79.722	37.191
9		1.5	54.000		39.715	14.320	10%	6.073	79.722	33.810
10		1.5	54.000		39.715	14.320	10%	5.521	79.722	30.736
11		1.5	54.000		39.715	14.320	10%	5.019	79.722	27.942
12		1.5	54.000		39.715	14.320	10%	4.563	79.722	25.402
13		1.5	54.000		39.715	14.320	10%	4.148	79.722	23.093
14		1.5	54.000	3.1	39.715	17.420	10%	4.587	79.722	20.993
15		1.5	54.000		39.715	14.320	10%	3.428	79.722	19.085
16		1.5	54.000		39.715	14.320	10%	3.117	79.722	17.350
17		1.5	54.000		39.715	14.320	10%	2.833	79.722	15.773
18		1.5	54.000		39.715	14.320	10%	2.576	79.722	14.339
19		1.5	54.000		39.715	14.320	10%	2.342	79.722	13.035
20		1.5	54.000		39.715	14.320	10%	2.129	79.722	11.850
21		1.5	54.000		39.715	14.320	10%	1.935	79.722	10.773
22		1.5	54.000			54.036	10%	6.638	79.722	9.793
23		1.5	54.000			54.036	10%	6.035	79.722	8.903
24		1.5	54.000			54.036	10%	5.486	79.722	8.094
25		1.5	54.000			54.036	10%	4.987	79.722	7.358
รวมมูลค่าปัจจุบัน (ล้านบาท)								3,753.407	-	723.637
ต้นทุนการผลิตไฟฟ้า (บาท/kWh)								5.187		

ตารางที่ ง.7 ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์รังสีอาทิตย์ที่อัตราส่วนลด 12%

ปีที่	รายจ่าย (ล้านบาท)				รายรับ (ล้านบาท)	ค่าใช้จ่าย ทั้งหมด (ล้านบาท)	อัตรา ส่วนลด	มูลค่า ปัจจุบัน (ล้านบาท)	พลังงานไฟฟ้า (GWh)	
	งบลงทุน	เช่าที่ดิน	ดำเนินการ และ บำรุงรักษา	ขอ ใบรับรอง CDM	ขายคาร์บอน เครดิต				รายปี	มูลค่า ปัจจุบัน
0	3,600.000			4.0		3,604.000	12%	3,604.000		
1		1.5	54.000		39.715	14.320	12%	12.786	79.722	71.180
2		1.5	54.000		39.715	14.320	12%	11.416	79.722	63.554
3		1.5	54.000		39.715	14.320	12%	10.193	79.722	56.744
4		1.5	54.000		39.715	14.320	12%	9.101	79.722	50.665
5		1.5	54.000		39.715	14.320	12%	8.126	79.722	45.236
6		1.5	54.000		39.715	14.320	12%	7.255	79.722	40.390
7		1.5	54.000	3.1	39.715	17.420	12%	7.880	79.722	36.062
8		1.5	54.000		39.715	14.320	12%	5.784	79.722	32.198
9		1.5	54.000		39.715	14.320	12%	5.164	79.722	28.748
10		1.5	54.000		39.715	14.320	12%	4.611	79.722	25.668
11		1.5	54.000		39.715	14.320	12%	4.117	79.722	22.918
12		1.5	54.000		39.715	14.320	12%	3.676	79.722	20.463
13		1.5	54.000		39.715	14.320	12%	3.282	79.722	18.270
14		1.5	54.000	3.1	39.715	17.420	12%	3.565	79.722	16.313
15		1.5	54.000		39.715	14.320	12%	2.616	79.722	14.565
16		1.5	54.000		39.715	14.320	12%	2.336	79.722	13.004
17		1.5	54.000		39.715	14.320	12%	2.086	79.722	11.611
18		1.5	54.000		39.715	14.320	12%	1.862	79.722	10.367
19		1.5	54.000		39.715	14.320	12%	1.663	79.722	9.256
20		1.5	54.000		39.715	14.320	12%	1.485	79.722	8.264
21		1.5	54.000		39.715	14.320	12%	1.325	79.722	7.379
22		1.5	54.000			54.036	12%	4.466	79.722	6.588
23		1.5	54.000			54.036	12%	3.987	79.722	5.883
24		1.5	54.000			54.036	12%	3.560	79.722	5.252
25		1.5	54.000			54.036	12%	3.179	79.722	4.689
รวมมูลค่าปัจจุบัน (ล้านบาท)								3,729.520	-	625.269
ต้นทุนการผลิตไฟฟ้า (บาท/kwh)								5.965		

ตารางที่ ๖.8 ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์รังสีอาทิตย์ที่อัตราส่วนลด 14%

ปีที่	รายจ่าย (ล้านบาท)				รายรับ (ล้านบาท)	ค่าใช้จ่าย ทั้งหมด (ล้านบาท)	อัตรา ส่วนลด	มูลค่า ปัจจุบัน (ล้านบาท)	พลังงานไฟฟ้า (GWh)	
	งบลงทุน	เช่าที่ดิน	ดำเนินการ และ บำรุงรักษา	ขอ ใบรับรอง CDM	ขายคาร์บอน เครดิต				รายปี	มูลค่า ปัจจุบัน
0	3,600.000			4.0		3,604.000	14%	3,604.000		
1		1.5	54.000		39.715	14.320	14%	12.562	79.722	69.931
2		1.5	54.000		39.715	14.320	14%	11.019	79.722	61.343
3		1.5	54.000		39.715	14.320	14%	9.666	79.722	53.810
4		1.5	54.000		39.715	14.320	14%	8.479	79.722	47.202
5		1.5	54.000		39.715	14.320	14%	7.438	79.722	41.405
6		1.5	54.000		39.715	14.320	14%	6.524	79.722	36.320
7		1.5	54.000	3.1	39.715	17.420	14%	6.962	79.722	31.860
8		1.5	54.000		39.715	14.320	14%	5.020	79.722	27.947
9		1.5	54.000		39.715	14.320	14%	4.404	79.722	24.515
10		1.5	54.000		39.715	14.320	14%	3.863	79.722	21.504
11		1.5	54.000		39.715	14.320	14%	3.388	79.722	18.864
12		1.5	54.000		39.715	14.320	14%	2.972	79.722	16.547
13		1.5	54.000		39.715	14.320	14%	2.607	79.722	14.515
14		1.5	54.000	3.1	39.715	17.420	14%	2.782	79.722	12.732
15		1.5	54.000		39.715	14.320	14%	2.006	79.722	11.169
16		1.5	54.000		39.715	14.320	14%	1.760	79.722	9.797
17		1.5	54.000		39.715	14.320	14%	1.544	79.722	8.594
18		1.5	54.000		39.715	14.320	14%	1.354	79.722	7.539
19		1.5	54.000		39.715	14.320	14%	1.188	79.722	6.613
20		1.5	54.000		39.715	14.320	14%	1.042	79.722	5.801
21		1.5	54.000		39.715	14.320	14%	0.914	79.722	5.088
22		1.5	54.000			54.036	14%	3.025	79.722	4.463
23		1.5	54.000			54.036	14%	2.654	79.722	3.915
24		1.5	54.000			54.036	14%	2.328	79.722	3.434
25		1.5	54.000			54.036	14%	2.042	79.722	3.013
รวมมูลค่าปัจจุบัน (ล้านบาท)								3,711.543	-	547.922
ต้นทุนการผลิตไฟฟ้า (บาท/kWh)								6.774		

ตารางที่ ๓.๙ ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์รังสีอาทิตย์ที่อัตราส่วนลด 16%

ปีที่	รายจ่าย (ล้านบาท)				รายรับ (ล้านบาท)	ค่าใช้จ่าย ทั้งหมด (ล้านบาท)	อัตรา ส่วนลด	มูลค่า ปัจจุบัน (ล้านบาท)	พลังงานไฟฟ้า (GWh)	
	งบลงทุน	เช่าที่ดิน	ดำเนินการ และ บำรุงรักษา	ขอ ใบรับรอง CDM	ขายคาร์บอน เครดิต				รายปี	มูลค่า ปัจจุบัน
0	3,600.000			4.0		3,604.000	16%	3,604.000		
1		1.5	54.000		39.715	14.320	16%	12.345	79.722	68.726
2		1.5	54.000		39.715	14.320	16%	10.642	79.722	59.246
3		1.5	54.000		39.715	14.320	16%	9.175	79.722	51.074
4		1.5	54.000		39.715	14.320	16%	7.909	79.722	44.030
5		1.5	54.000		39.715	14.320	16%	6.818	79.722	37.957
6		1.5	54.000		39.715	14.320	16%	5.878	79.722	32.721
7		1.5	54.000	3.1	39.715	17.420	16%	6.164	79.722	28.208
8		1.5	54.000		39.715	14.320	16%	4.368	79.722	24.317
9		1.5	54.000		39.715	14.320	16%	3.766	79.722	20.963
10		1.5	54.000		39.715	14.320	16%	3.246	79.722	18.072
11		1.5	54.000		39.715	14.320	16%	2.798	79.722	15.579
12		1.5	54.000		39.715	14.320	16%	2.412	79.722	13.430
13		1.5	54.000		39.715	14.320	16%	2.080	79.722	11.578
14		1.5	54.000	3.1	39.715	17.420	16%	2.181	79.722	9.981
15		1.5	54.000		39.715	14.320	16%	1.546	79.722	8.604
16		1.5	54.000		39.715	14.320	16%	1.332	79.722	7.417
17		1.5	54.000		39.715	14.320	16%	1.149	79.722	6.394
18		1.5	54.000		39.715	14.320	16%	0.990	79.722	5.512
19		1.5	54.000		39.715	14.320	16%	0.854	79.722	4.752
20		1.5	54.000		39.715	14.320	16%	0.736	79.722	4.097
21		1.5	54.000		39.715	14.320	16%	0.634	79.722	3.531
22		1.5	54.000			54.036	16%	2.063	79.722	3.044
23		1.5	54.000			54.036	16%	1.779	79.722	2.624
24		1.5	54.000			54.036	16%	1.534	79.722	2.262
25		1.5	54.000			54.036	16%	1.322	79.722	1.950
รวมมูลค่าปัจจุบัน (ล้านบาท)								3,697.721	-	486.071
ต้นทุนการผลิตไฟฟ้า (บาท/kWh)								7.607		

ตารางที่ ง.10 ส่วนเพิ่มราคาขายปลีกไฟฟ้าจากพลังงานรังสีอาทิตย์ที่อัตราส่วนลด 8-16%

อัตราส่วนลด	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุน (บาท/kWh)
8%	1.22	13.00	1.94
10%	1.97	17.90	2.91
12%	2.76	21.65	3.83
14%	3.58	24.57	4.71
16%	4.41	26.88	5.56

ภาคผนวก จ

การคำนวณที่เกี่ยวข้องกับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า
จากต้นทุนการผลิตไฟฟ้าพลังงานชีวมวล

ตารางที่ จ.2 ราคารับซื้อไฟฟ้าพลังงานชีวมวล

ปีที่	ค่า Ft (บาท/kWh)	ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/kWh)	ราคารับซื้อไฟฟ้า (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบันราคารับซื้อไฟฟ้าที่อัตราส่วนลดต่างๆ (บาท/kWh)				
				8%	10%	12%	14%	16%
1	0.9231	1.6627	2.5858	2.3943	2.3507	2.3088	2.2683	2.2292
2	0.9915	1.6627	2.6542	2.2755	2.1935	2.1159	2.0423	1.9725
3	1.0576	1.6627	2.7204	2.1595	2.0438	1.9363	1.8362	1.7428
4	1.1219	1.6627	2.7846	2.0468	1.9019	1.7697	1.6487	1.5379
5	1.1845	1.6627	2.8472	1.9378	1.7679	1.6156	1.4787	1.3556
6	1.2455	1.6627	2.9082	1.8327	1.6416	1.4734	1.3250	1.1937
7	1.3052	1.6627	2.9679	1.7317	1.5230	1.3425	1.1861	1.0501
8	1.3635	1.6627	3.0263	1.6350	1.4118	1.2223	1.0609	0.9231
9	1.4207	1.6627	3.0835	1.5425	1.3077	1.1119	0.9482	0.8108
10	1.4769	1.6627	3.1396	1.4542	1.2105	1.0109	0.8469	0.7117
11	1.5320	1.6627	3.1948	1.3702	1.1197	0.9184	0.7559	0.6243
12	1.5862	1.6627	3.2490	1.2902	1.0352	0.8339	0.6744	0.5473
13	1.6396	1.6627	3.3023	1.2143	0.9566	0.7568	0.6013	0.4796
14	1.6921	1.6627	3.3549	1.1422	0.8834	0.6865	0.5358	0.4200
15	1.7439	1.6627	3.4066	1.0739	0.8155	0.6224	0.4773	0.3677
16	1.7950	1.6627	3.4577	1.0093	0.7525	0.5640	0.4249	0.3217
17	1.8453	1.6627	3.5081	0.9481	0.6941	0.5109	0.3782	0.2814
18	1.8951	1.6627	3.5578	0.8903	0.6399	0.4627	0.3364	0.2460
19	1.9442	1.6627	3.6069	0.8358	0.5898	0.4188	0.2992	0.2150
20	1.9927	1.6627	3.6554	0.7843	0.5434	0.3789	0.2660	0.1878
รวมมูลค่าปัจจุบัน (P)				29.5685	25.3825	22.0605	19.3905	17.2182
ราคารับซื้อไฟฟ้าที่ขบเท่ารายปี (A)				3.0116	2.9814	2.9534	2.9277	2.9041



ตารางที่ จ.3 รายละเอียดการดำเนินงาน

กังหันไอน้ำควบแน่น (Condensing Steam Turbine) ขนาด 10 MW		
Data and Investment for Condensing Steam Turbine Unit:		
Output, Power	10	MW
Foreseen average annual efficiency, Power	18	%
Total Investment	13,875,400	USD
	460,482,899.80	บาท
Operational Conditions and Income:		
Plant Factor	0.7	
Operational Hours	6,132	hours/yr
Power Production, Gross	61,320	MWh/yr
Own Consumption - Power (10%)	6,132	MWh/yr
Power Production, Net	55,188	MWh/yr
Salary and Administration:		
Number of staff Employed	15	Persons
Average Salary	400,000	Baht/yr
Total Salary and Administration	6,000,000	Baht/yr
O&M Costs:		
O&M Costs	500	Baht/MW
	30,660,000.00	Baht/yr
Materials/Other Costs	5,000,000	Baht/yr
Total O&M Costs	35,660,000.00	Baht/yr
Fuel:		
Fuel Demand	340,666.667	MWh/yr
ค่าความร้อน:		
ค่าความร้อนที่ความชื้น 40%	12.3	MJ/kg
คิดเป็นพลังงานไฟฟ้าได้ (1 kWh = 3.6 MJ)	3.416666667	MWh/ตัน
ต้องใช้เชื้อเพลิงชีวมวลจากไม้โตเร็วที่ความชื้น 40%	99,707.32	ตัน/ปี
ต้องใช้ปริมาณไม้โตเร็วจากพื้นที่ปลูก (ไม้ตัดใหม่มีความชื้น 60%)	149,560.98	ตัน/ปี
ค่าแปรรูป:		
ปริมาณไม้โตเร็วที่ใช้	149,560.98	ตัน/ปี
ค่าแปรรูป	234.00	บาท/ตัน
	34,997,268.29	บาท/ปี

ตารางที่ จ.3 รายละเอียดการดำเนินงาน (ต่อ)

พื้นที่เพาะปลูก:		
1 ไร่ ที่การปลูกระยะ 1x1 เมตร อายุ 3 ปี มีผลผลิต	14.00	ตัน/ไร่/3ปี
1 ไร่ ที่การปลูกระยะ 1x1 เมตร อายุ 1 ปี มีผลผลิต	4.67	ตัน/ไร่/ปี
ต้องใช้พื้นที่เพาะปลูก	32,048.78	ไร่
ค่าปลูก:		
ค่าใช้จ่ายในการปลูกไม้โตเร็ว	313.00	บาท/ตัน
ต้องใช้ค่าใช้จ่ายทั้งหมด	46,812,585.37	บาท/ปี
ค่าเช่าที่ดินเพาะปลูก:		
ค่าเช่าที่ดิน	3,000.00	บาท/ไร่/ปี
ต้องใช้ค่าใช้จ่ายในการเช่าที่ดินเพาะปลูกทั้งหมด	96,146,341.46	บาท/ปี
ค่าขนส่ง:		
พื้นที่เพาะปลูกอยู่ในรัศมี 100 กม. (ใช้ค่าขนส่งรถบรรทุก 10 ล้อ จากทม. - ฉะเชิงเทรา ระยะทาง 100 กม.)		
น้ำหนักบรรทุกของรถ 10 ล้อ ตามกฎหมาย	21	ตัน
ค่าขนส่งที่ต้องเสีย	3,694.00	บาท
ค่าขนส่ง	175.90	บาท/ตัน
ต้องเสียค่าขนส่งทั้งหมด	26,308,487.80	บาท/ปี
รายได้จากการขายยอดไม้เป็นอาหารสัตว์:		
รายได้จากการขายยอดไม้เป็นอาหารสัตว์	1,200.00	บาท/ไร่/2ปี
	19,229,268.29	บาท/ปี

รายได้จากการขายคาร์บอนเครดิตจากโรงไฟฟ้ากังหันไอน้ำจากเชื้อเพลิงไม้โตเร็ว

ตารางที่ จ.4 การขายคาร์บอนเครดิตของโรงไฟฟ้ากังหันไอน้ำจากเชื้อเพลิงไม้โตเร็ว

ปริมาณการปล่อย CO ₂ โรงไฟฟ้าถ่านหิน (Baseline emission) (ตัน CO ₂ /MWh)	0.989
ปริมาณการปล่อย CO ₂ โรงไฟฟ้ากังหันไอน้ำจากเชื้อเพลิงไม้โตเร็ว (Project emission) (ตัน CO ₂ /MWh)	0.1946
ราคารับซื้อคาร์บอนเครดิต (ยูโร)	12.5
อัตราแลกเปลี่ยน (บาท/ยูโร)	45.3399
พลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้รายปี (GWh)	61.320

มูลค่าการขายคาร์บอนเครดิต = (Baseline emission- Project emission)
× ราคารับซื้อคาร์บอนเครดิต × พลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้รายปี
= 27.6078 ล้านบาท/ปี

ตารางที่ ๑.5 มูลค่าปัจจุบันการลงทุนของโรงไฟฟ้ากังหันไอน้ำเชื้อเพลิงไม้ไผ่เร็วจากงานวิจัยที่เลือกศึกษา

รายละเอียด	มูลค่า ปี พ.ศ. 2549 (บาท)	เงินเฟ้อ			มูลค่า ปี พ.ศ. 2552 (บาท)
		พ.ศ. 2550	พ.ศ. 2551	พ.ศ. 2552	
งบลงทุนสร้างโรงไฟฟ้า	460,482,899.80	1.023	1.055	0.991	492,510,229.16
ค่าดำเนินการและบำรุงรักษา	35,660,000.00	1.023	1.055	0.991	38,140,210.59
เงินเดือนและการบริหารงาน	6,000,000.00	1.023	1.055	0.991	6,417,309.69
ค่าปลูกไม้ไผ่เร็ว	46,812,585.37	1.023	1.055	0.991	50,068,476.28
ค่าแปรรูป	34,997,268.29	1.023	1.055	0.991	37,431,384.82
ค่าเช่าที่ดินเพาะปลูก					96,146,341.46
ค่าขนส่ง					26,308,487.80
รายได้จากการขายอดไม้เป็นอาหารสัตว์					19,229,268.29

ตารางที่ จ.8 ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้ากังหันไอน้ำเชื้อเพลิงไม้โตเร็ว ที่อัตราส่วนลด 12%

ปีที่	รายจ่าย (บาท)					รายรับ (บาท)		อัตราส่วนลด	มูลค่าเงินปัจจุบัน (บาท)	พลังงานไฟฟ้า (kWh)	
	โรงไฟฟ้า	O&M	Salary&Adm.	ค่าปลูก	ค่าเช่าที่ดิน	ค่าอุปกรณ์	ขายออกให้เป็นอาหารสัตว์			รายปี	มูลค่าเงินปัจจุบัน
0	492,510,229						4,000,000.00		496,510,229		496,510,229.16
1	38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488	19,229,268	12%	194,303,596	55,188,000	51,100,000,000
2	38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488	-19,229,268	12%	194,303,596	55,188,000	47,314,814,815
3	38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488	19,229,268	12%	194,303,596	55,188,000	43,810,013,717
4	38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488	19,229,268	12%	194,303,596	55,188,000	40,564,827,516
5	38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488	19,229,268	12%	194,303,596	55,188,000	37,560,025,478
6	38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488	19,229,268	12%	194,303,596	55,188,000	34,777,801,368
7	38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488	19,229,268	12%	194,303,596	55,188,000	32,201,667,934
8	38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488	19,229,268	12%	194,303,596	55,188,000	29,816,359,198
9	38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488	19,229,268	12%	194,303,596	55,188,000	27,607,739,998
10	38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488	19,229,268	12%	194,303,596	55,188,000	25,562,722,220
11	38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488	19,229,268	12%	194,303,596	55,188,000	23,669,187,241
12	38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488	19,229,268	12%	194,303,596	55,188,000	21,915,914,112
13	38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488	19,229,268	12%	194,303,596	55,188,000	20,292,513,067
14	38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488	19,229,268	12%	221,911,406	55,188,000	18,789,363,951
15	38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488	19,229,268	12%	221,911,406	55,188,000	17,397,559,214
16	38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488	19,229,268	12%	221,911,406	55,188,000	16,108,851,124
17	38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488	19,229,268	12%	221,911,406	55,188,000	14,915,602,892
18	38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488	19,229,268	12%	221,911,406	55,188,000	13,810,743,419
19	38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488	19,229,268	12%	221,911,406	55,188,000	12,787,725,388
20	38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488	19,229,268	12%	221,911,406	55,188,000	11,840,486,470
รวมมูลค่าปัจจุบัน (บาท)										-	541,843,919,122
ต้นทุนการผลิตไฟฟ้า (บาท/kWh)										5.03	

ตารางที่ ๑.๑ ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้ากังหันไอน้ำเชื้อเพลิงไม่เคี้ยว ที่อัตราส่วนลด 14%

ปีที่	รายจ่าย (บาท)						รายรับ (บาท)		หักจ่าย ทั้งหมด (บาท)	อัตรา ส่วนลด	มูลค่าเงินปัจจุบัน (บาท)	พลังงานไฟฟ้า (กWh)	
	โรงไฟฟ้า	O&M	Salary&Adm.	ค่าปลูก	ค่าเช่าที่ดิน	ค่าแปรรูป	ค่าขนส่ง	ในรับรอง CDM	ขายออกให้ปิ่น อาหารัตร์	ขายการบอน เครดิต		รายปี	มูลค่าปัจจุบัน
0	492,510,229							4,000,000.00			496,510,229.16		
1		38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488		19,229,268	27,607,810	182,171,169.01	55,188,000	51,100,000.000
2		38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488		19,229,268	27,607,810	159,799,271.06	55,188,000	47,314,814.815
3		38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488		19,229,268	27,607,810	140,174,799.17	55,188,000	43,810,013.717
4		38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488		19,229,268	27,607,810	122,960,350.15	55,188,000	40,564,827.516
5		38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488		19,229,268	27,607,810	107,859,956.27	55,188,000	37,560,025.478
6		38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488		19,229,268	27,607,810	94,613,996.73	55,188,000	34,777,801.368
7		38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488	3,100,000.00	19,229,268	27,607,810	84,233,609.67	55,188,000	32,201,667.934
8		38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488		19,229,268	27,607,810	72,802,398.22	55,188,000	29,816,359.198
9		38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488		19,229,268	27,607,810	63,861,752.83	55,188,000	27,607,739.998
10		38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488		19,229,268	27,607,810	56,019,081.43	55,188,000	25,562,722.220
11		38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488		19,229,268	27,607,810	49,139,545.11	55,188,000	23,669,187.241
12		38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488		19,229,268	27,607,810	43,104,864.13	55,188,000	21,915,914.112
13		38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488		19,229,268	27,607,810	37,811,284.33	55,188,000	20,292,513.067
14		38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488		19,229,268	27,607,810	33,167,793.27	55,188,000	18,789,363.951
15		38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488		19,229,268		32,962,312.52	55,188,000	17,397,559.214
16		38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488		19,229,268		28,914,309.22	55,188,000	16,108,851.124
17		38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488		19,229,268		25,363,429.14	55,188,000	14,915,602.892
18		38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488		19,229,268		22,248,622.06	55,188,000	13,810,743.419
19		38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488		19,229,268		19,516,335.14	55,188,000	12,787,725.388
20		38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488		19,229,268		17,119,592.23	55,188,000	11,840,486.470
รวมมูลค่าปัจจุบัน (บาท)											1,890,354,700.85	-	541,843,919.122
ต้นทุนการผลิตไฟฟ้า (บาท/kWh)											5.17		

ตารางที่ จ.10 ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้ากังหันไอน้ำเชื้อเพลิงไม้ไผ่เร็ว ที่อัตราส่วนลด 16%

ปีที่	รายจ่าย (บาท)										รายรับ (บาท)		อัตรา ส่วนลด	มูลค่าเงินปัจจุบัน (บาท)	หลังงานไฟฟ้า (บาท)	
	โรงไฟฟ้า	O&M	Salary&Adm.	ค่าปลูก	ค่ารั้วที่ดิน	ค่าแปรรูป	ค่าขนส่ง	ไม่รับรอง CDM	ขายออกได้เป็น อาหารสัตว์	ขายคาร์บอน เครดิต					รายปี	มูลค่าปัจจุบัน
0	492,510,229							4,000,000.00					16%	496,510,229.16		
1		38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488		19,229,268	27,607,810			16%	179,030,286.78	55,188,000	51,100,000,000
2		38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488		19,229,268	27,607,810			16%	154,336,454.12	55,188,000	47,314,814,815
3		38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488		19,229,268	27,607,810			16%	133,048,667.35	55,188,000	43,810,013,717
4		38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488		19,229,268	27,607,810			16%	114,697,127.02	55,188,000	40,564,827,516
5		38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488		19,229,268	27,607,810			16%	98,876,833.64	55,188,000	37,560,025,478
6		38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488		19,229,268	27,607,810			16%	85,238,649.69	55,188,000	34,777,801,368
7		38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488	3,100,000.00	19,229,268	27,607,810			16%	74,578,466.10	55,188,000	32,201,667,934
8		38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488		19,229,268	27,607,810			16%	63,346,202.21	55,188,000	29,816,359,198
9		38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488		19,229,268	27,607,810			16%	54,608,795.01	55,188,000	27,607,739,998
10		38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488		19,229,268	27,607,810			16%	47,076,547.42	55,188,000	25,562,722,220
11		38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488		19,229,268	27,607,810			16%	40,583,230.53	55,188,000	23,669,187,241
12		38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488		19,229,268	27,607,810			16%	34,985,543.56	55,188,000	21,915,914,112
13		38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488		19,229,268	27,607,810			16%	30,159,951.35	55,188,000	20,292,513,067
14		38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488		19,229,268	27,607,810			16%	25,999,958.06	55,188,000	18,789,363,951
15		38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488		19,229,268				16%	25,393,385.41	55,188,000	17,397,559,214
16		38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488		19,229,268				16%	21,890,849.49	55,188,000	16,108,851,124
17		38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488		19,229,268				16%	18,871,421.98	55,188,000	14,915,602,892
18		38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488		19,229,268				16%	16,268,467.22	55,188,000	13,810,743,419
19		38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488		19,229,268				16%	14,024,540.71	55,188,000	12,787,725,388
20		38,140,211	6,417,310	50,068,476	96,146,341	37,431,385	26,308,488		19,229,268				16%	12,090,121.30	55,188,000	11,840,486,470
รวมมูลค่าปัจจุบัน (บาท)														1,741,615,728.11	-	541,843,919,122
ต้นทุนการผลิตไฟฟ้า (บาท/กWh)														5.32		

ตารางที่ จ.11 ส่วนเพิ่มราคาไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวลที่อัตราส่วนลด 8-16%

อัตราส่วนลด	ส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	มูลค่าปัจจุบันของส่วนเพิ่มตามอายุโครงการ (บาท/kWh)	ส่วนเพิ่มตามอายุการสนับสนุน (บาท/kWh)
8%	1.75	17.19	3.30
10%	1.91	16.25	3.34
12%	2.07	15.49	3.39
14%	2.24	14.86	3.47
16%	2.42	14.34	3.55



ภาคผนวก จ

ระดับการให้ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าและกำลังการผลิตไฟฟ้า
ของพลังงานหมุนเวียนที่ทำการศึกษา

ตารางที่ จ.1 ระดับการให้ส่วนเพิ่มราคาไฟฟ้าและกำลังงานหมุนเวียนที่ทำการศึกษา

ประเภทพลังงานหมุนเวียน	อัตราส่วนลด 8%		อัตราส่วนลด 10%		อัตราส่วนลด 12%		อัตราส่วนลด 14%		อัตราส่วนลด 16%	
	ส่วนเพิ่ม (บาท/kWh)	กำลังผลิตสะสม (MW)	ส่วนเพิ่ม (บาท/kWh)	กำลังผลิตสะสม (MW)	ส่วนเพิ่ม (บาท/kWh)	กำลังผลิตสะสม (MW)	ส่วนเพิ่ม (บาท/kWh)	กำลังผลิตสะสม (MW)	ส่วนเพิ่ม (บาท/kWh)	กำลังผลิตสะสม (MW)
กรณีให้ Adder ไม่เกิน 0.50 บาท/kWh										
น้ำ	0.47	1,010.75	0.50	984.11	0.44	662.84	0.50	588.82	0.44	541.37
ลม	-	21,864.14	0.11	15,774.25	-	10,054.50	0.40	10,054.50	0.38	3,106.73
รังสีอาทิตย์										
ชีวมวล										
รวมกำลังการผลิตสะสม		22,874.89		16,758.37		10,717.34		10,643.33		3,648.10
กรณีให้ Adder ไม่เกิน 1.00 บาท/kWh										
น้ำ	1.00	1,027.44	0.98	988.95	0.98	743.48	1.00	655.72	0.97	559.34
ลม	-	21,864.14	0.55	21,864.14	0.71	15,774.25	0.40	10,054.50	0.88	10,054.50
รังสีอาทิตย์										
ชีวมวล										
รวมกำลังการผลิตสะสม		22,891.58		22,853.09		16,517.73		10,710.23		10,613.84
กรณีให้ Adder ไม่เกิน 1.50 บาท/kWh										
น้ำ	1.41	1,028.23	0.98	988.95	1.39	981.17	1.48	663.79	1.43	637.45
ลม	-	21,864.14	0.55	21,864.14	1.19	21,864.14	1.28	15,774.25	0.88	10,054.50
รังสีอาทิตย์										
ชีวมวล										
รวมกำลังการผลิตสะสม		22,892.36		22,853.09		22,845.31		16,438.04		10,691.95
กรณีให้ Adder ไม่เกิน 2.00 บาท/kWh										
น้ำ	1.96	1,059.01	1.85	1,010.93	1.54	984.11	1.99	763.18	1.77	660.88
ลม	-	21,864.14	0.55	21,864.14	1.19	21,864.14	1.80	21,864.14	1.83	15,774.25
รังสีอาทิตย์										
ชีวมวล										
รวมกำลังการผลิตสะสม		40,421.88	-	197,910.50		22,848.25		22,627.31		16,435.13

ตารางที่ น.1 ระดับการให้ส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้าและกำลังการผลิตไฟฟ้าของพลังงานหมุนเวียนที่ทำการศึกษา (ต่อ)

ประเภทพลังงาน หมุนเวียน	อัตราส่วนลด 8%			อัตราส่วนลด 10%			อัตราส่วนลด 12%			อัตราส่วนลด 14%			อัตราส่วนลด 16%		
	ส่วนเพิ่ม (บาท/กWh)	กำลังผลิตสะสม (MW)	ส่วนเพิ่ม (บาท/กWh)	ส่วนเพิ่ม (บาท/กWh)	กำลังผลิตสะสม (MW)	ส่วนเพิ่ม (บาท/กWh)	ส่วนเพิ่ม (บาท/กWh)	กำลังผลิตสะสม (MW)	ส่วนเพิ่ม (บาท/กWh)	ส่วนเพิ่ม (บาท/กWh)	กำลังผลิตสะสม (MW)	ส่วนเพิ่ม (บาท/กWh)	ส่วนเพิ่ม (บาท/กWh)	กำลังผลิตสะสม (MW)	ส่วนเพิ่ม (บาท/กWh)
กรณีให้ Adder ไม่นเกิน 4.50 บาท/กWh															
น้ำ	4.07	1,111.61	4.15	4.46	1,100.43	4.46	4.46	1,052.82	4.46	4.46	1,026.20	3.84	3.84	988.95	
ลม	-	21,864.14	0.55	1.19	21,864.14	1.19	1.19	21,864.14	1.80	1.80	21,864.14	2.39	2.39	21,864.14	
รังสีอาทิตย์	1.94	17,498.74	2.91	3.83	17,498.74	3.83	3.83	17,498.74	4.71	4.71	17,498.74	5.56	5.56	17,498.74	
ชีวมวล	3.30	2,864.27	3.34	3.39	2,864.27	3.39	3.39	2,864.27	3.47	3.47	2,864.27	3.55	3.55	2,864.27	
รวมกำลังการผลิตสะสม		40,760.91	-	40,749.73	200,816.19	40,726.64	40,726.64	200,793.11	40,677.29	40,677.29	200,743.75	23,139.51	23,139.51	25,717.35	
กรณีให้ Adder ไม่นเกิน 5.00 บาท/กWh															
น้ำ	4.80	1,111.84	4.85	4.96	1,106.79	4.96	4.96	1,077.34	5.00	5.00	1,027.99	4.89	4.89	1,010.93	
ลม	-	21,864.14	0.55	1.19	21,864.14	1.19	1.19	21,864.14	1.80	1.80	21,864.14	2.39	2.39	21,864.14	
รังสีอาทิตย์	1.94	17,498.74	2.91	3.83	17,498.74	3.83	3.83	17,498.74	4.71	4.71	17,498.74	5.56	5.56	17,498.74	
ชีวมวล	3.30	2,864.27	3.34	3.39	2,864.27	3.39	3.39	2,864.27	3.47	3.47	2,864.27	3.55	3.55	2,864.27	
รวมกำลังการผลิตสะสม		40,761.14	-	40,756.09	200,822.55	40,726.64	40,726.64	200,793.11	40,677.29	40,677.29	200,743.75	23,161.49	23,161.49	25,739.33	
กรณีให้ Adder ไม่นเกิน 5.50 บาท/กWh															
น้ำ	5.46	1,111.90	5.41	5.43	1,110.78	5.43	5.43	1,100.43	5.49	5.49	1,040.29	5.50	5.50	1,027.44	
ลม	-	21,864.14	0.55	1.19	21,864.14	1.19	1.19	21,864.14	1.80	1.80	21,864.14	2.39	2.39	21,864.14	
รังสีอาทิตย์	1.94	17,498.74	2.91	3.83	17,498.74	3.83	3.83	17,498.74	4.71	4.71	17,498.74	5.56	5.56	17,498.74	
ชีวมวล	3.30	2,864.27	3.34	3.39	2,864.27	3.39	3.39	2,864.27	3.47	3.47	2,864.27	3.55	3.55	2,864.27	
รวมกำลังการผลิตสะสม		40,761.20	-	40,760.08	200,826.54	40,726.64	40,726.64	200,816.19	40,689.59	40,689.59	200,775.06	40,676.74	40,676.74	200,743.20	
กรณีให้ Adder ไม่นเกิน 6.00 บาท/กWh															
น้ำ	5.90	1,116.99	5.63	5.43	1,111.61	5.43	5.43	1,100.43	5.91	5.91	1,059.56	6.00	6.00	1,028.09	
ลม	-	21,864.14	0.55	1.19	21,864.14	1.19	1.19	21,864.14	1.80	1.80	21,864.14	2.39	2.39	21,864.14	
รังสีอาทิตย์	1.94	17,498.74	2.91	3.83	17,498.74	3.83	3.83	17,498.74	4.71	4.71	17,498.74	5.56	5.56	17,498.74	
ชีวมวล	3.30	2,864.27	3.34	3.39	2,864.27	3.39	3.39	2,864.27	3.47	3.47	2,864.27	3.55	3.55	2,864.27	
รวมกำลังการผลิตสะสม		40,766.29	-	40,760.91	200,827.37	40,726.64	40,726.64	200,816.19	40,708.86	40,708.86	200,775.32	40,677.39	40,677.39	200,743.86	

ประวัติผู้วิจัย

ชื่อ-สกุล	นายทศพร ชีรการณวงศ์
วันเดือนปีเกิด	21 เมษายน 2529
ประวัติการศึกษา	
ระดับมัธยมศึกษา	สายวิทยาศาสตร์-คณิตศาสตร์ โรงเรียนพิจิตรพิทยาคม พ.ศ. 2546
ระดับปริญญาตรี	วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาวิชาวิศวกรรมไฟฟ้า มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี พ.ศ. 2550
ระดับปริญญาโท	วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต สาขาวิชาการจัดการพลังงาน มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี พ.ศ. 2553
ทุนการศึกษาหรือทุนวิจัย	ทุน “เพชรพระจอมเกล้า” ประเภททุนส่งเสริมผู้มีความสามารถ ด้านวิชาการดีเด่น ระดับบัณฑิตศึกษา ประจำปีการศึกษา 2551
ผลงานที่ได้รับการตีพิมพ์	ทศพร ชีรการณวงศ์, วารุณี เตีย, สมชาติ โสภณธนฤทธิ์, 2554, “ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานลมในประเทศไทยที่เหมาะสม”, การประชุมวิชาการเสนอผลงานวิจัยระดับ บัณฑิตศึกษา, ครั้งที่ 12, 28 มกราคม 2554, อาคารวิทยาลัยการ ปกครองท้องถิ่น มหาวิทยาลัยขอนแก่น, หน้า 400-406.



มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี
ข้อตกลงว่าด้วยการโอนลิขสิทธิ์ในวิทยานิพนธ์

วันที่ 15 มีนาคม 2554

ข้าพเจ้า นายทศพร ชีรการณวงศ์

รหัสประจำตัว 51402707

เป็นนักศึกษาของมหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี ระดับปริญญา ☒ โท ☐ เอก ☐ ประ.ด

หลักสูตร วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต สาขาวิชาเทคโนโลยีการจัดการพลังงาน คณะพลังงานสิ่งแวดล้อมและวัสดุ

อยู่บ้านเลขที่ 718/12 ตรอก/ซอย ถนน กรุงเทพมหานคร

ตำบล/แขวง อำเภอ/เขต จังหวัด กรุงเทพมหานคร

รหัสไปรษณีย์ 66000 ขอโอนลิขสิทธิ์ในวิทยานิพนธ์ให้กับมหาวิทยาลัยเทคโนโลยี-

พระจอมเกล้าธนบุรี โดยมี ดร. พัฒนะ รักความสุข ตำแหน่ง คณบดีคณะพลังงานสิ่งแวดล้อมและวัสดุ

เป็นผู้รับโอนลิขสิทธิ์และมีข้อตกลง ดังนี้

1. ข้าพเจ้าได้จัดทำวิทยานิพนธ์ เรื่อง “การศึกษาหาส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในประเทศไทย”

ซึ่งอยู่ในความควบคุมของ รศ. วารุณี เตีย, ศ. ดร. สมชาติ โสภณธณฤทธิ

ตามมาตรา 14 แห่ง พ.ร.บ. ลิขสิทธิ์ พ.ศ. 2537 และถือว่าเป็นส่วนหนึ่งของการศึกษาตามหลักสูตรของมหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี

2. ข้าพเจ้าตกลงโอนลิขสิทธิ์จากผลงานทั้งหมดที่เกิดขึ้นจากการสร้างสรรค์ของข้าพเจ้าในวิทยานิพนธ์ให้กับมหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี ตลอดจนอายุแห่งการคุ้มครองลิขสิทธิ์ตามมาตรา 23 แห่งพระราชบัญญัติลิขสิทธิ์ พ.ศ. 2537 ตั้งแต่วันที่ได้รับอนุมัติโครงร่างวิทยานิพนธ์จากมหาวิทยาลัย

3. ในกรณีที่ข้าพเจ้าประสงค์จะนำวิทยานิพนธ์ไปใช้ในการเผยแพร่ในสื่อใดๆ ก็ตาม ข้าพเจ้าจะต้องระบุว่าวิทยานิพนธ์เป็นผลงานของมหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรีทุกๆ ครั้งที่มีการเผยแพร่

4. ในกรณีที่ข้าพเจ้าประสงค์จะนำวิทยานิพนธ์ไปเผยแพร่หรืออนุญาตให้ผู้อื่นทำซ้ำหรือดัดแปลงหรือเผยแพร่ต่อสาธารณชนหรือกระทำการอื่นใด ตามมาตรา 27, มาตรา 28 และมาตรา 29 และมาตรา 30 แห่งพระราชบัญญัติลิขสิทธิ์ พ.ศ. 2537 โดยมีค่าตอบแทนในเชิงธุรกิจ ข้าพเจ้าจะกระทำได้เมื่อได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากมหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี

ลงชื่อ ผู้โอนลิขสิทธิ์

(นายทศพร ชีรการณวงศ์)

ลงชื่อ ผู้รับโอนลิขสิทธิ์

(ดร. พัฒนะ รักความสุข)

ลงชื่อ พยาน

(รศ. วารุณี เตีย)

ลงชื่อ พยาน

(ศ. ดร. สมชาติ โสภณธณฤทธิ)

