

สัญลักษณ์

A	พื้นที่ชีวมวลทั้งหมด (km^2)
B_E	ผลกำไรจากการขายพลังงาน (Baht/year)
B_t	ผลตอบแทนในปีที่ดำเนินการ
C_0	เงินทุนของปีดำเนินการ
C_c	ต้นทุนในการเก็บรวบรวมชีวมวล (Baht/ton)
C_e	ราคาต่อหน่วยจากการขายพลังงานไฟฟ้า (Baht/MWh)
C_F	ต้นทุนค่าเชื้อเพลิงชีวมวล (Baht/year)
C_f	ต้นทุนต่อหน่วยของเชื้อเพลิงชีวมวล (Baht/ton)
C_l	ต้นทุนในการลงทุนของโครงการ (Baht)
C_i	ต้นทุนต่อหน่วยในการลงทุนของโครงการ (Baht/MW)
C_M	ต้นทุนค่าดำเนินการและบำรุงรักษา (Baht/year)
C_r	ต้นทุนต่อหน่วยในการเก็บรวบรวมชีวมวล (Baht/km^2)
C_T	ต้นทุนค่าขนส่ง (Baht/year)
C_t	ต้นทุนต่อหน่วยของค่าขนส่ง (Baht/ton/km)
C_{th}	ราคาต่อหน่วยจากการขายพลังงานความร้อน (Baht/MWh)
$CFAT_t$	กระแสเงินสดสุทธิแต่ละปี
$dNPV$	การเปลี่ยนแปลงค่า NPV (Million Baht)
dP	การเปลี่ยนแปลงของพารามิเตอร์ P ได้แก่ ต้นทุนโครงการต่อหน่วยกำลังการผลิต, ต้นทุนในการบำรุงดูแลรักษาประจำปี, ต้นทุนเชื้อเพลิง และต้นทุนในการขนส่ง
E_i	กำลังการผลิตไฟฟ้าต่อปี (MWh/year)
E_w	พลังงานสำหรับการระเหยของน้ำ (MJ/ton)
F	ความหนาแน่นของชีวมวลต่อพื้นที่ ($\text{ton/km}^2 \cdot \text{year}$)
F_n	มูลค่าเงินรวม ณ ปีที่ n (Future value)
F_t	กระแสเงินสดสุทธิเมื่อสิ้นสุดคาบเวลา t
G	ขนาดของกำลังการผลิตไฟฟ้า (MW)
H_n	ปริมาณเปอร์เซ็นต์ของธาตุไฮโดรเจนในชีวมวล (% โดยน้ำหนัก)
HHV_n	ค่าความร้อนสูงสุดของชีวมวล (MJ/ton)
i	อัตราคิดลดต่อปี (Discount rate)

K^*	ค่าคงที่
LHV_n	ค่าความร้อนต่ำสุดของชีวมวล (MJ/ton)
LHV_1	ค่าความร้อนต่ำสุด ที่ความชื้น M_1 (kJ/kg)
LHV_2	ค่าความร้อนต่ำสุด ที่ความชื้น M_2 (kJ/kg)
m	ระยะเวลาการคืนทุน
m_{H_2O}	มวลน้ำ (kg/kg)
M	ปริมาณเปอร์เซ็นต์ของความชื้นในชีวมวล
M_1	ปริมาณความชื้นเริ่มต้น (%)
M_2	ปริมาณความชื้นที่เปลี่ยนแปลง (%)
n	จำนวนปีทั้งสิ้นของโครงการ หรืออายุโครงการ
NPV	มูลค่าปัจจุบันสุทธิ
P	มูลค่าเงินในปัจจุบัน (Present value)
P_e	ราคาในการซื้อพลังงานไฟฟ้า (Baht/MWh)
PVB	มูลค่าปัจจุบันของผลตอบแทน
PVC	มูลค่าปัจจุบันของค่าใช้จ่าย
PW	มูลค่าปัจจุบันสุทธิ
Q	ปริมาณเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า (ton/year)
q_c	กำลังโหลดในการขนส่ง (Baht/ton/km)
Q_i	ปริมาณชีวมวลในพื้นที่ศึกษา (ton/year)
r	อัตราคิดลด
r_0	รัศมีในการเก็บรวบรวมชีวมวล (km)
R	รัศมีที่ครอบคลุมแหล่งชีวมวล (km)
R^*	รัศมีที่ครอบคลุมแหล่งชีวมวลจากการคำนวณ (km)
R_t	กระแสเงินสดสุทธิเมื่อสิ้นสุดคาบเวลา t
t_n	ปีของโครงการ ซึ่งมีค่าตั้งแต่ 1, 2, 3.... n
t	จำนวนคาบเวลา
T	เวลาในการผลิตไฟฟ้าต่อปี (hour/year)
TM^*	Trimetric Map
V	ค่าพลังงานความร้อนของเชื้อเพลิง (MWh/ton)

W_1	น้ำหนักที่ความชื้น M_1 (kg)
W_2	น้ำหนักที่ความชื้น M_2 (kg)
W_n	ปริมาณเปอร์เซ็นต์ความชื้นในชีวมวล (%) โดยน้ำหนัก
X_i	ปริมาณชีวมวลเฉลี่ยประจำปีในพื้นที่แหล่งสะสมชีวมวล

Greek symbol

II	เงินลงทุนที่เกิดขึ้นในปีที่ $t = 1, 2 \dots n$ โดยค่า II เหล่านี้ต้องแปลงค่าด้วยแฟคเตอร์ $\frac{1}{(1+i)^n}$ เหมือนค่า CFAT _{<i>t</i>} เพื่อให้เป็นค่าเทียบเท่าเงินปัจจุบัน
η_e	ประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้า (%)
η_{th}	ประสิทธิภาพการผลิตความร้อน (%)
γ	ปัจจัยความจุสุทธิของโรงไฟฟ้า (%)
α	ร้อยละของค่าดำเนินการและบำรุงรักษาประจำปีที่ได้จากส่วนต่างของต้นทุนโครงการ (%/year)
ω_i	ร้อยละสูงสุดของแหล่งสะสมชีวมวลในพื้นที่หนึ่งตารางกิโลเมตร
π	ค่า pi เท่ากับ 3.1416
δ	ตัวประกอบคูณค่าเทียบเท่าปัจจุบันสม่ำเสมอ (uniform series present worth factor)
μ	ร้อยละการใช้ไฟฟ้าที่ได้จากส่วนต่างของกำลังการผลิตไฟฟ้าประจำปี (%)