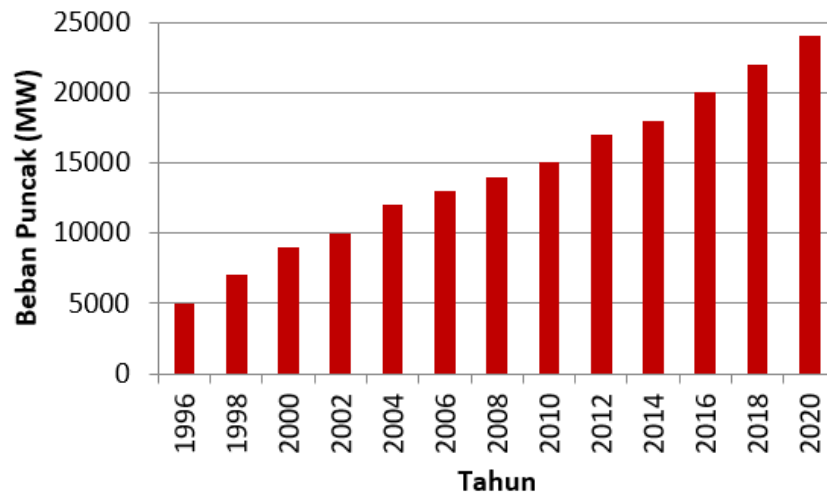


Pembangkit	Kapasitas (MW)	FOR	Fix cost (USD/Mw)	Operational cost (USD/Mwyr)	Umur (tahun)
PLTD 1	200	0,07	27.000	210.240	25
PLTD 2	200	0,068	27.000	236.520	25
PLTD 3	150	0,06	25.560	262.800	25
PLTG 1	50	0,03	54.240	376.680	20
PLTG 2	50	0,03	54.240	376.680	20
PLTG 3	50	0,03	54.240	376.680	20
PLTGU 1	400	0,1	19.560	332.880	20
PLTGU 2	400	0,1	19.560	350.400	20
PLTGU 3	450	0,11	24.000	306.600	20
PLTU 1.1	250	0,15	79.800	201.480	25
PLTU 1.2	250	0,15	79.800	201.480	25
PLTU 2	500	0,09	33.720	166.440	25
PLTU 3	500	0,085	33.720	131.400	25
PLTN 1	1000	0,09	59.280	43.800	25
PLTN 2	1000	0,088	55.560	43.800	25

Lampiran 5 Kandidat pembangkit untuk pengembangan *test system 2* [35], [100]

Pembangkit	Kapasitas	FOR	Fix cost (USD/Mw)	Operation cost (USD/Mwyr)	Investment cost (USD/MWe)	Umur (tahun)
PLTD 1	200	0,07	26.400	183.960	812.500	25
PLTD 2	200	0,07	26.400	183.960	812.500	25
PLTD 3	200	0,07	26.400	183.960	812.500	25
PLTGU 1	450	0,1	10.800	306.600	500.000	20
PLTGU 2	450	0,1	10.800	306.600	500.000	20
PLTGU 3	450	0,1	10.800	306.600	500.000	20
PLTU 1	500	0,095	33.000	122.640	1.062.000	25
PLTU 2	500	0,095	33.000	122.640	1.062.000	25
PLTU 3	500	0,095	33.000	122.640	1.062.000	25
PLTN PWR 1	1000	0,09	55.200	35.040	1.625.000	25
PLTN PWR 2	1000	0,09	55.200	35.040	1.625.000	25
PLTN PHWR 1	700	0,07	66.000	26.280	1.625.000	25
PLTN PHWR 2	700	0,07	66.000	26.280	1.625.000	25

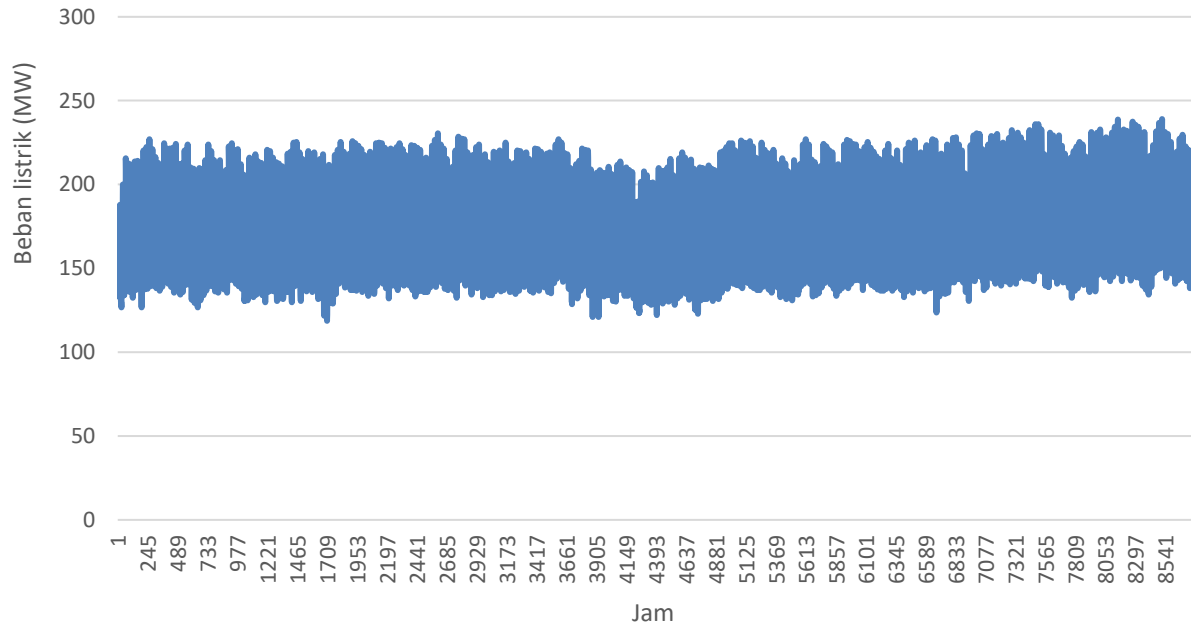
Lampiran 6 Pertumbuhan beban puncak *test system 2* [35], [100]



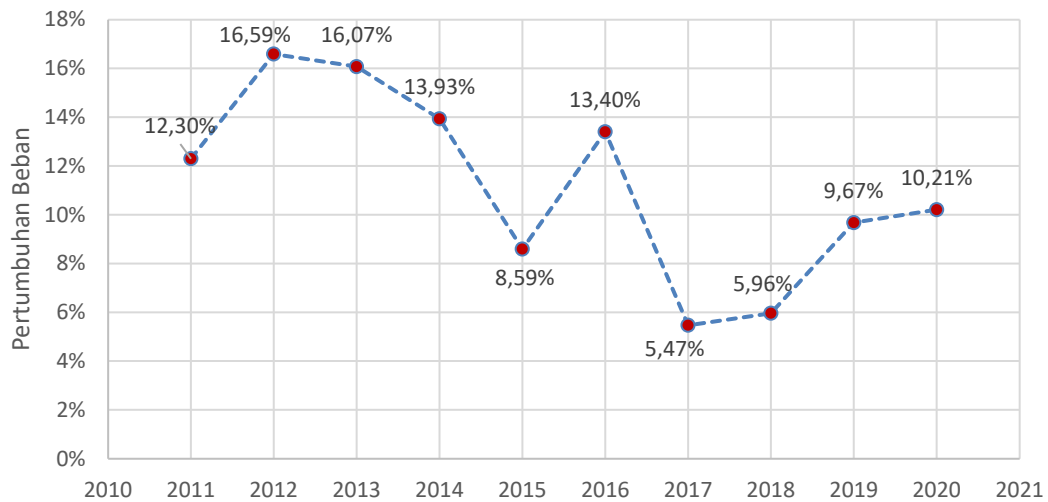
Lampiran 7 Pembangkit *existing* Sistem Lombok [13]

Pemilik	Pembangkit	Sistem tenaga listrik	Daya mampu <i>netto</i> (MW)
PLN	PLTU	Lombok	50
	PLTD	Lombok	68,9
	PLTG/MG/GU	Lombok	50
	PLTM	Lombok	1,2
	PLTS	Lombok	0,9
Jumlah PLN			171
IPP	PLTU	Lombok	50
	PLTU	Lombok	13,9
Jumlah IPP			63,9
Sewa	PLTD	Lombok	68
Jumlah Sewa			68
Jumlah Total			302,9

Lampiran 8 Kurva beban Sistem Lombok tahun 2018 *(sumber: PT. PLN)



Lampiran 9 Data historis pertumbuhan beban Sistem Lombok [14]



Lampiran 10 Pembangkit *committed* di Sistem Lombok [13]

Pembangkit	Kapasitas (MW)	Pemilik berdasarkan RUPTL	Status proyek berdasarkan RUPTL	COD berdasarkan RUPTL
PLTM 1 (PLTM Batu Bedi)	0,6	IPP	Konstruksi	2019
PLTM 2 (PLTM Sedau Kumbi)	1,3	IPP	Konstruksi	2019
PLTM 3 (PLTM Kuota Tersebar 1)	1,8	<i>Unallocated</i>	Perencanaan	2020
PLTM 4 (PLTM Koko Babak)	2,3	IPP	Pendanaan	2020
PLTM 5 (PLTM Kuota Tersebar 2)	4,6	<i>Unallocated</i>	Perencanaan	2021
PLTG 3 (PLTG Lombok <i>Peaker</i>)	134	PLN	Konstruksi	2019
PLTG 4 (PLTG Sambelia MPP)	30	PLN	Pengadaan	2020
PLTS 1 (PLTS Pringgabaya)	5	IPP	Konstruksi	2019
PLTS 2 (PLTS Sambelia)	5	IPP	Konstruksi	2019
PLTS 3 (PLTS Selong)	5	IPP	Konstruksi	2019
PLTS 4 (PLTS Sengkol)	5	IPP	Konstruksi	2019
PLTU 4 (PLTU Lombok 1-FTP 2)	50	PLN	Konstruksi	2021
PLTU 5 (PLTU Lombok 2-FTP 2)	50	PLN	Konstruksi	2022
PLTU 6 (PLTU Lombok 2_1)	50	PLN	Pengadaan	2023
PLTU 7 (PLTU Lombok 2_2)	50	PLN	Pengadaan	2024
PLTU 8 (PLTU Lombok 3_1)	50	<i>Unallocated</i>	Perencanaan	2025
PLTU 10 (PLTU Lombok 3_2)	50	<i>Unallocated</i>	Perencanaan	2026
PLTU 11 (PLTU Lombok 4_1)	50	<i>Unallocated</i>	Perencanaan	2027
PLTU 12 (PLTU Lombok 4_2)	50	<i>Unallocated</i>	Perencanaan	2028

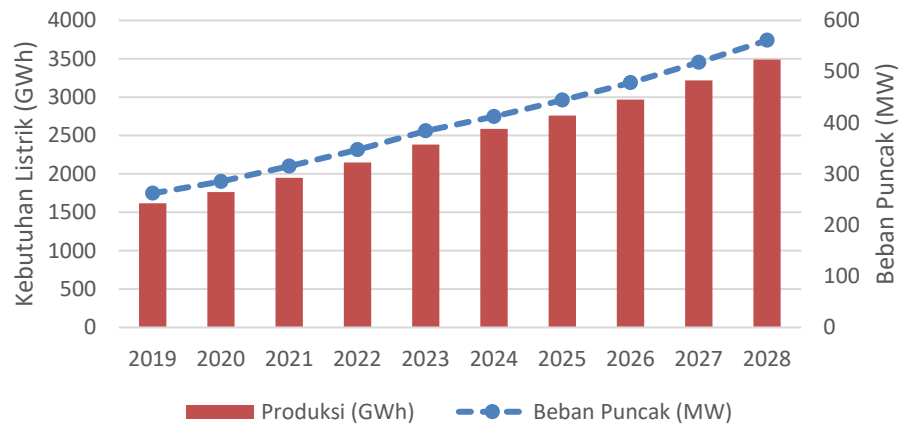
Lampiran 11 Kandidat pembangkit untuk pengembangan Sistem Lombok [26]

Pembangkit	Status proyek	Pemilik	Kapasitas (MW)	FOR	Fix cost (USD/MW)	Operation cost (USD/MWyr)	Inv. cost (USD/MWe)	Umur (tahun)
PLTM 1	Konstruksi	IPP	0,6	0,04	6600	8760	2500000	40
PLTM 2	Konstruksi	IPP	1,3	0,04	6600	8760	2500000	40
PLTM 3	Perencanaan	<i>Unallocated</i>	1,8	0,04	6600	8760	2500000	40
PLTM 4	Pendanaan	IPP	2,3	0,04	6600	8760	2500000	40
PLTM 5	Perencanaan	<i>Unallocated</i>	4,6	0,04	6600	8760	2500000	40
PLTM 8	Proyek baru	<i>Unallocated</i>	1	0,04	6600	8760	2500000	40
PLTG 3	Konstruksi	PLN	134	0,03	18000	1005101	800000	25
PLTG 4	Pengadaan	PLN	30	0,03	18000	1005101	800000	25
PLTS 1	Konstruksi	IPP	5	0,05	24700	3504	1500000	25
PLTS 2	Konstruksi	IPP	5	0,05	24700	3504	1500000	25
PLTS 3	Konstruksi	IPP	5	0,05	24700	3504	1500000	25
PLTS 4	Konstruksi	IPP	5	0,05	24700	3504	1500000	25
PLTS 6	Proyek baru	<i>Unallocated</i>	1	0,05	24700	3504	1500000	25

Pembangkit	Status proyek	Pemilik	Kapasitas (MW)	FOR	Fix cost (USD/MW)	Operation cost (USD/MWyr)	Inv. cost (USD/MWe)	Umur (tahun)
PLTU 4	Konstruksi	PLN	50	0,07	31300	364751	1400000	30
PLTU 5	Konstruksi	PLN	50	0,07	31300	364751	1400000	30
PLTU 6	Pengadaan	PLN	50	0,07	31300	364751	1400000	30
PLTU 7	Pengadaan	PLN	50	0,07	31300	364751	1400000	30
PLTU 8	Perencanaan	Unallocated	50	0,07	31300	364751	1400000	30
PLTU 10	Perencanaan	Unallocated	50	0,07	31300	364751	1400000	30
PLTU 11	Perencanaan	Unallocated	50	0,07	31300	364751	1400000	30
PLTU 12	Perencanaan	Unallocated	50	0,07	31300	364751	1400000	30
PLTU 14	Proyek baru	Unallocated	25	0,07	31300	364751	1400000	30
PLTU 15	Proyek baru	Unallocated	25	0,07	31300	364751	1400000	30
PLTP	Proyek baru	Unallocated	10	0,1	30000	538646	4000000	30
PLTB	Proyek baru	Unallocated	1,5	0,05	39550	7008	1800000	27

Lampiran 12 Pertumbuhan beban puncak dan kebutuhan listrik Sistem

Lombok [13]



Lampiran 13 Potensi EBT di Sistem Lombok [101]

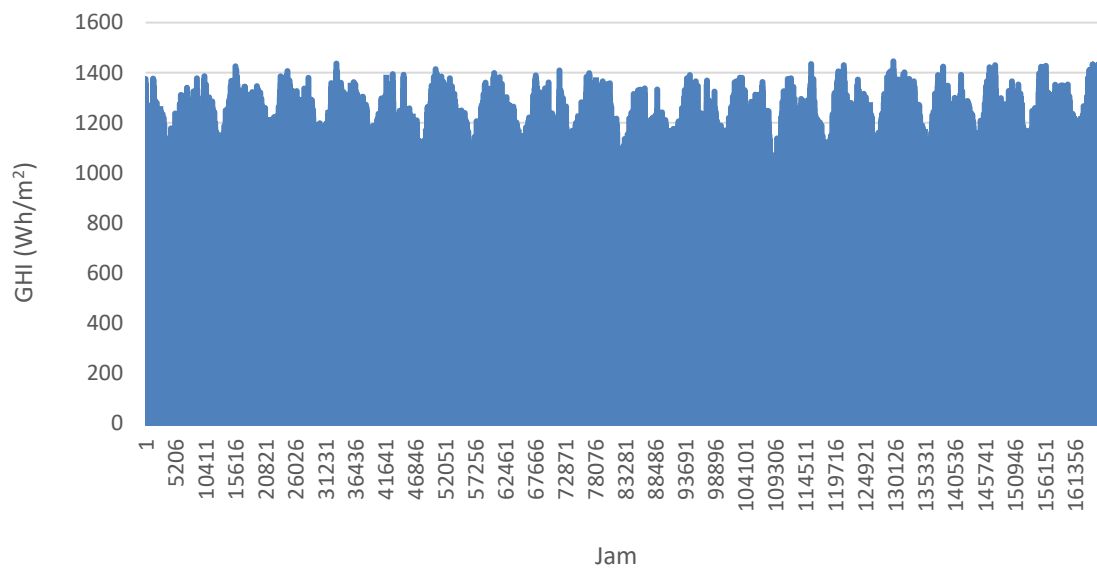
Tipe EBT	Potensi (MW)
Air	115
Matahari	564
Panas Bumi	100
Angin	150

Tipe EBT	Potensi (MW)
Ombak	100
Biomasa	51
Biogas	28
Sampah	43

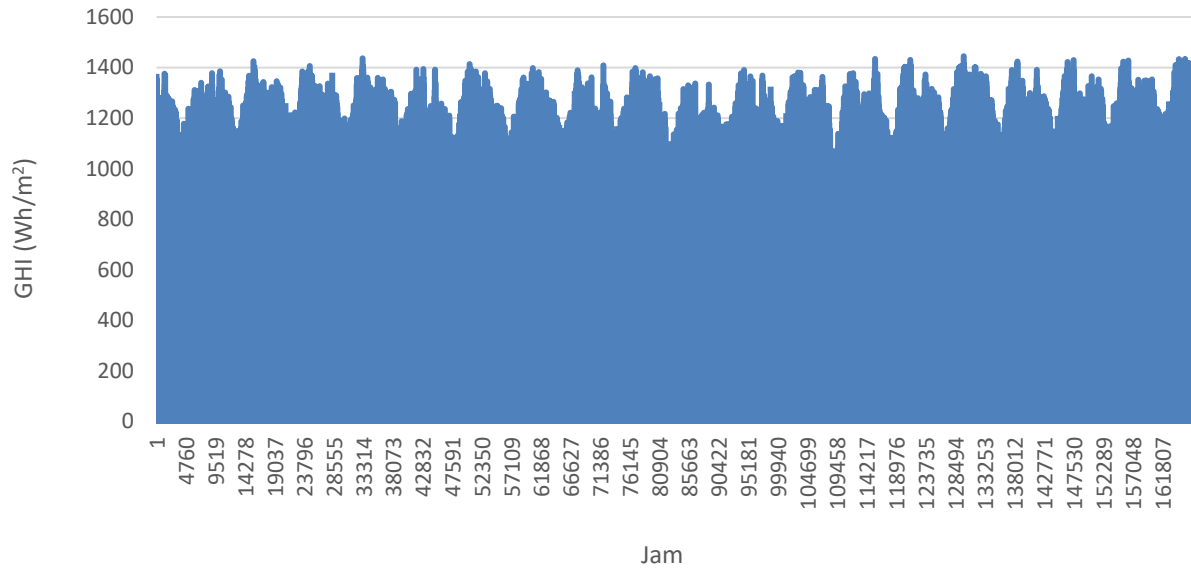
Lampiran 14 Faktor emisi CO₂ tiap pembangkit [102]

Pembangkit	Faktor emisi CO ₂ (ton CO ₂ /MWyr)
PLTM	0
PLTG	8,777.5
PLTS	0
PLTU	9,986.4
PLTP	1,752
PLTD	6,885.4

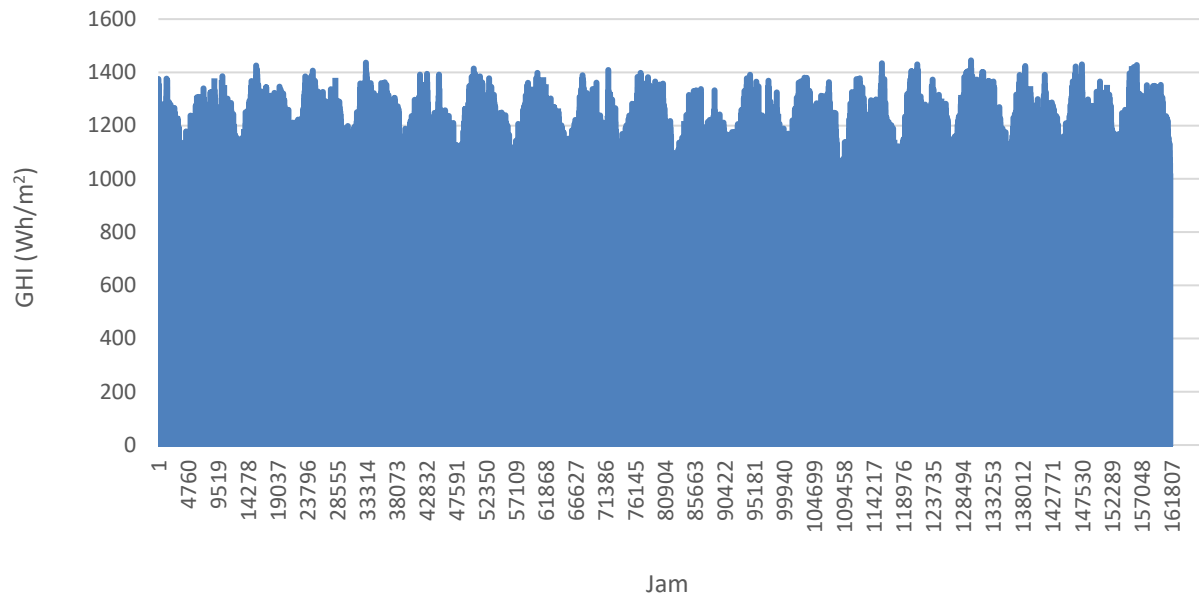
Lampiran 15 Profil GHI tahun 2001-2019 di Sambelia, Lombok [103]



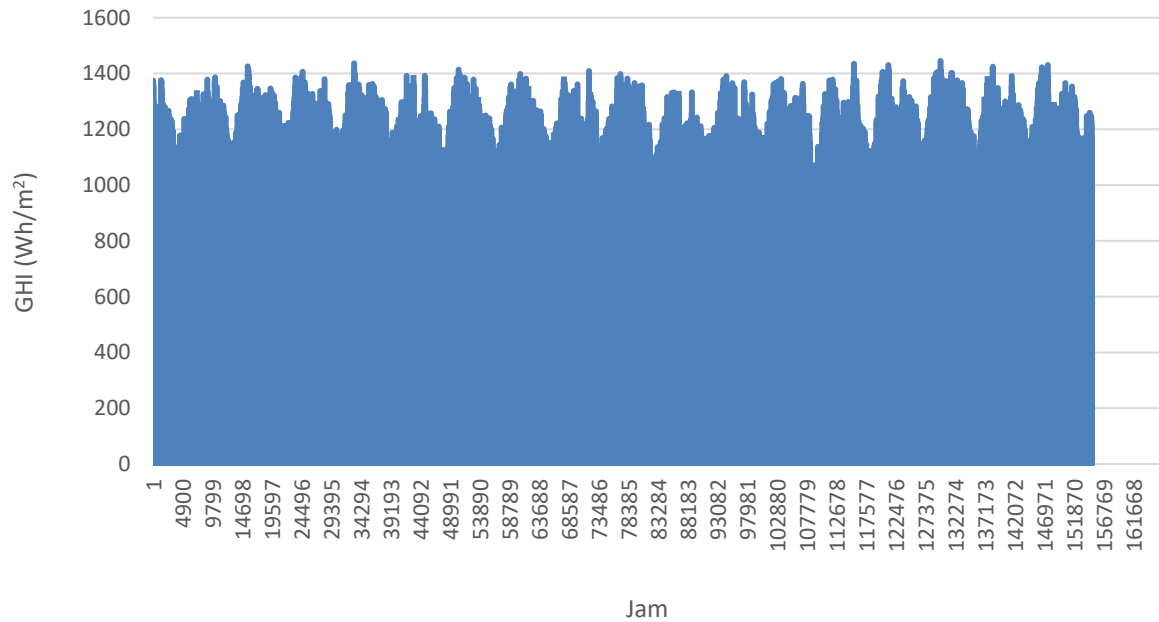
Lampiran 16 Profil GHI tahun 2001-2019 di Sengkol, Lombok [103]



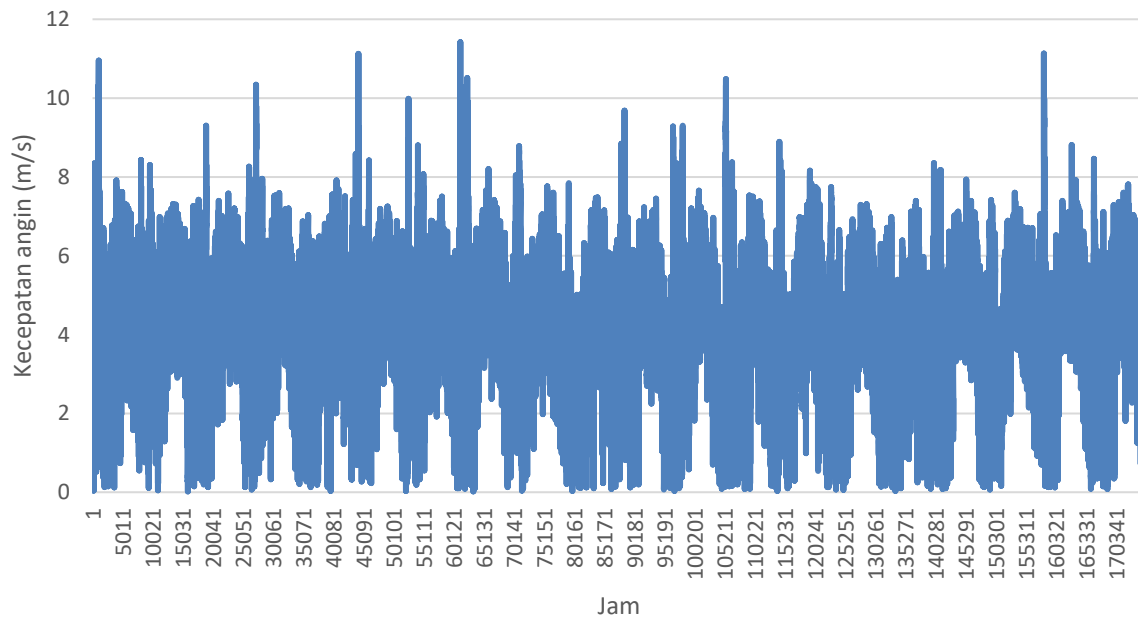
Lampiran 17 Profil GHI tahun 2001-2019 di Selong, Lombok [103]



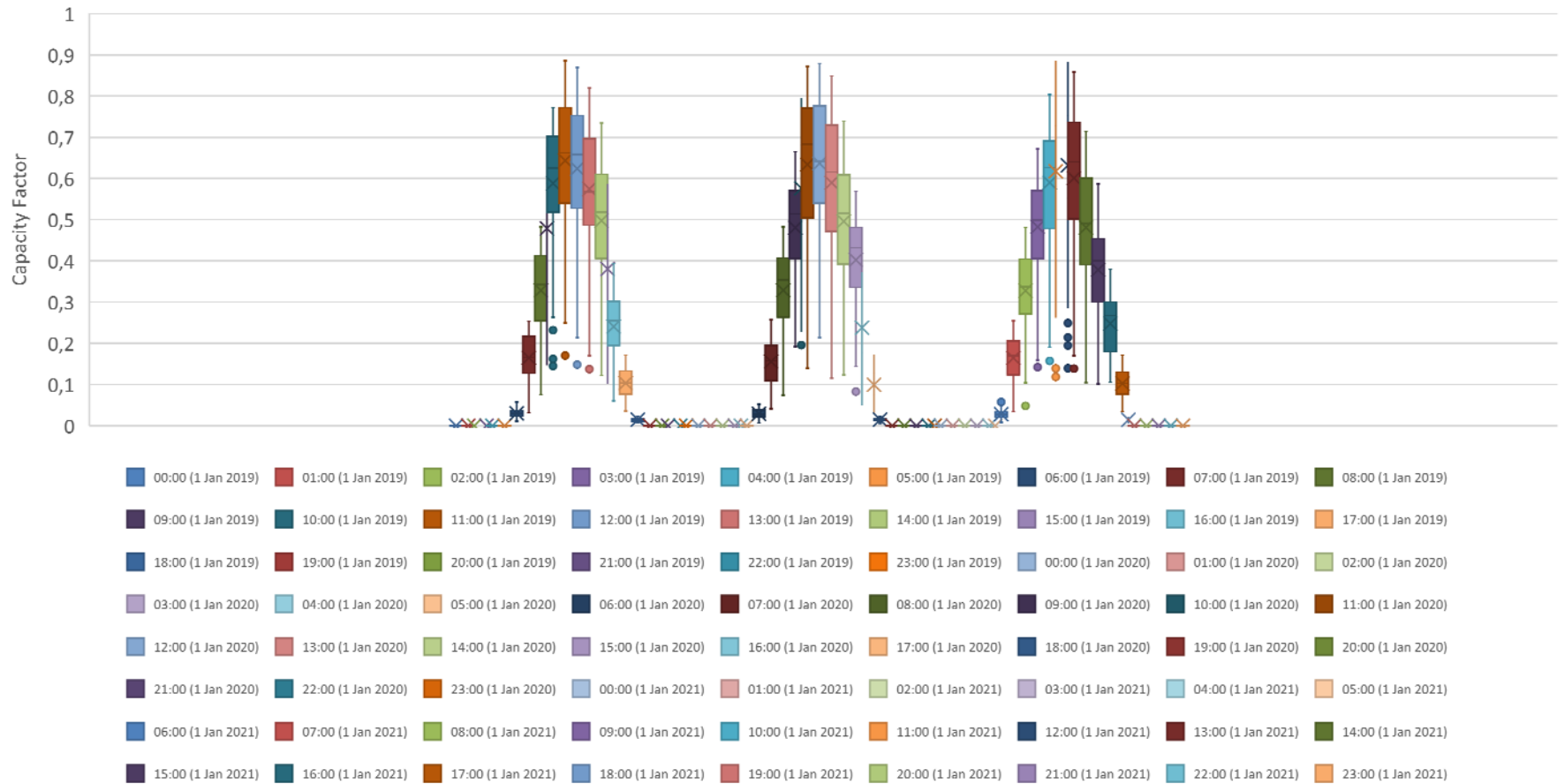
Lampiran 18 Profil GHI tahun 2001-2019 di Pringgabaya, Lombok [103]



Lampiran 19 Profil kecepatan angin 2001-2009 di Engkas, Lombok [103]



Lampiran 20 Contoh ketidakpastian produksi listrik PLTS per jam pada 1 Januari 2019, 1 Januari 2020, dan 1 Januari 2021



Lampiran 21 Keputusan investasi pembangkit IPP dan nilai PPA per tahun pada skenario 2

Pembangkit	2019		2020		2021		2022		2023		2024		2025		2026		2027		2028	
	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA
PLTM 1		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75
PLTM 2		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75
PLTS 1		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19
PLTS 2		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19
PLTS 3		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19
PLTS 4		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19
PLTM 4				7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75
PLTM 3																7,75		7,75		7,75
PLTM 6															-		7,75		7,75	
PLTM 7																	7,75		7,75	
PLTM 8																	7,75		7,75	
PLTM 9																	7,75		7,75	
PLTM 10																	7,75		7,75	
PLTM 11																	7,75		7,75	
PLTM 12																	7,75		7,75	
PLTM 13																	7,75		7,75	
PLTM 14																	7,75		7,75	
PLTM 15																	7,75		7,75	
PLTM 2																				
PLTM 3																				
PLTM 5																				

Note:

KI = Keputusan IPP untuk berinvestasi pada pembangkit baru

PPA = *Power purchase agreement* (dalam cents USD/kWh)

■ = IPP memutuskan berinvestasi untuk membangun pembangkit baru

■ = IPP memutuskan untuk tidak berinvestasi membangun pembangkit baru

Lampiran 22 Keputusan investasi pembangkit IPP dan nilai PPA per tahun pada skenario 3 tahun 2019-2023

Pembangkit	2019						2020						2021						2022						2023					
	Variasi 12		Variasi 62		Variasi 33		Variasi 12		Variasi 62		Variasi 33		Variasi 12		Variasi 62		Variasi 33		Variasi 12		Variasi 62		Variasi 33		Variasi 12		Variasi 62		Variasi 33	
	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA
PLTM 1		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75
PLTM 2		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75
PLTS 1		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19
PLTS 2		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19
PLTS 3		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19
PLTS 4		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19
PLTM 4		-		-		-		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75
PLTM 5		-		-		-		-		-		-		7,75		-		-		7,75		-		-		7,75		-		-
PLTM 6		-		-		-		-		-		-		7,75		-		-		7,75		-		-		7,75		-		-
PLTM 7		-		-		-		-		-		-		7,75		-		-		7,75		-		-		7,75		-		-
PLTM 8		-		-		-		-		-		-		7,75		-		-		7,75		-		-		7,75		-		-
PLTM 9		-		-		-		-		-		-		-		-		-		7,75		-		-		7,75		-		-
PLTM 10		-		-		-		-		-		-		-		-		-		7,75		-		-		7,75		-		-
PLTM 11		-		-		-		-		-		-		-		-		-		7,75		-		-		7,75		-		-

Note:

KI = Keputusan IPP untuk berinvestasi pada pembangkit baru

PPA = Power purchase agreement (dalam cents USD/kWh)

= IPP memutuskan berinvestasi untuk membangun pembangkit baru

= IPP memutuskan untuk tidak berinvestasi membangun pembangkit baru

Lampiran 23 Keputusan investasi pembangkit IPP dan nilai PPA per tahun pada skenario 3 tahun 2024-2028

Pembangkit	2024						2025						2026						2027						2028					
	Variasi 12		Variasi 62		Variasi 33		Variasi 12		Variasi 62		Variasi 33		Variasi 12		Variasi 62		Variasi 33		Variasi 12		Variasi 62		Variasi 33		Variasi 12		Variasi 62		Variasi 33	
	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA
PLTM 1		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75
PLTM 2		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75
PLTS 1		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19
PLTS 2		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19
PLTS 3		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19
PLTS 4		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19
PLTM 4		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75
PLTM 5		7,75		-		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75
PLTM 6		7,75		-		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75
PLTM 7		7,75		-		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75
PLTM 8		7,75		-		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75
PLTM 9		7,75		-		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75
PLTM 10		7,75		-		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75
PLTM 11		7,75		-		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75
PLTM 12		-		-		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		7,75
PLTM 13		-		-		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		-
PLTM 14		-		-		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		-
PLTM 15		-		-		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		-
PLTU 8		-		-		-		10,19		-		-		10,48		10,62		-		10,62		10,48		-		10,33		10,48		-
PLTM 16		-		-		-		-		7,75		-		-		7,75		-		-		7,75		-		-		7,75		-
PLTM 17		-		-		-		-		7,75		-		-		7,75		-		-		7,75		-		-		7,75		-
PLTU 10		-		-		-		-		-		-		10,48		-		-		10,62		10,48		-		10,33		10,48		-
PLTU 14		-		-		-		-		-		-		-		-		-		-		10,48		-		-		10,48		-
PLTU 11		-		-		-		-		-		-		-		-		-		-		-		-		10,33		-		-

Note:

KI = Keputusan IPP untuk berinvestasi pada pembangkit baru,

PPA = Power purchase agreement (dalam cents USD/kWh)

■ = IPP memutuskan berinvestasi untuk membangun pembangkit baru,

■ = IPP memutuskan untuk tidak berinvestasi membangun pembangkit baru

Lampiran 24 Keputusan investasi pembangkit IPP dan nilai PPA per tahun pada skenario 4 tahun 2019-2023

Pembangkit	2019						2020						2021						2022						2023					
	Variasi 12		Variasi 62		Variasi 33		Variasi 12		Variasi 62		Variasi 33		Variasi 12		Variasi 62		Variasi 33		Variasi 12		Variasi 62		Variasi 33		Variasi 12		Variasi 62		Variasi 33	
	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA
PLTM 1		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75
PLTM 2		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75
PLTS 1		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19
PLTS 2		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19
PLTS 3		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19
PLTS 4		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19
PLTM 4		-		-		-		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75
PLTM 5		-		-		-		-		-		-		7,75		-		-		7,75		-		-		7,75		-		-
PLTM 6		-		-		-		-		-		-		7,75		-		-		7,75		-		-		7,75		-		-
PLTM 7		-		-		-		-		-		-		7,75		-		-		7,75		-		-		7,75		-		-
PLTM 8		-		-		-		-		-		-		7,75		-		-		7,75		-		-		7,75		-		-
PLTM 9		-		-		-		-		-		-		-		-		-		7,75		-		-		7,75		-		-
PLTM 10		-		-		-		-		-		-		-		-		-		7,75		-		-		7,75		-		-
PLTM 11		-		-		-		-		-		-		-		-		-		7,75		-		-		7,75		-		-

Note:

KI = Keputusan IPP untuk berinvestasi pada pembangkit baru

PPA = Power purchase agreement (dalam cents USD/kWh)

■ = IPP memutuskan berinvestasi untuk membangun pembangkit baru

■ = IPP memutuskan untuk tidak berinvestasi membangun pembangkit baru

Lampiran 25 Keputusan investasi pembangkit IPP dan nilai PPA per tahun pada skenario 4 tahun 2024-2028

Pembangkit	2024						2025						2026						2027						2028					
	Variasi 12		Variasi 62		Variasi 33		Variasi 12		Variasi 62		Variasi 33		Variasi 12		Variasi 62		Variasi 33		Variasi 12		Variasi 62		Variasi 33		Variasi 12		Variasi 62		Variasi 33	
	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA	KI	PPA
PLTM 1		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75
PLTM 2		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75
PLTS 1		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19
PLTS 2		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19
PLTS 3		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19
PLTS 4		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19		11,19
PLTM 4		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75
PLTM 5		7,75		-		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75
PLTM 6		7,75		-		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75
PLTM 7		7,75		-		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75
PLTM 8		7,75		-		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75
PLTM 9		7,75		-		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75
PLTM 10		7,75		-		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75
PLTM 11		7,75		-		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75		7,75
PLTM 12		-		-		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		7,75
PLTM 13		-		-		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		-
PLTM 14		-		-		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		-
PLTM 15		-		-		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		-		7,75		7,75		-
PLTU 8		-		-		-		10,19		-		-		10,48		10,62		-		10,62		10,48		-		10,33		10,48		-
PLTM 16		-		-		-		-		7,75		-		-		7,75		-		-		7,75		-		-		7,75		-
PLTM 17		-		-		-		-		7,75		-		-		7,75		-		-		7,75		-		-		7,75		-
PLTU 10		-		-		-		-		-		-		10,48		-		-		10,62		10,48		-		10,33		10,48		-
PLTU 14		-		-		-		-		-		-		-		-		-		-		10,48		-		-		10,48		-
PLTU 11		-		-		-		-		-		-		-		-		-		-		-		-		10,33		-		-

Note: KI = Keputusan IPP untuk berinvestasi pada pembangkit baru,

PPA = Power purchase agreement (dalam cents USD/kWh)

■ = IPP memutuskan berinvestasi untuk membangun pembangkit baru, ■ = IPP memutuskan untuk tidak berinvestasi membangun pembangkit baru