

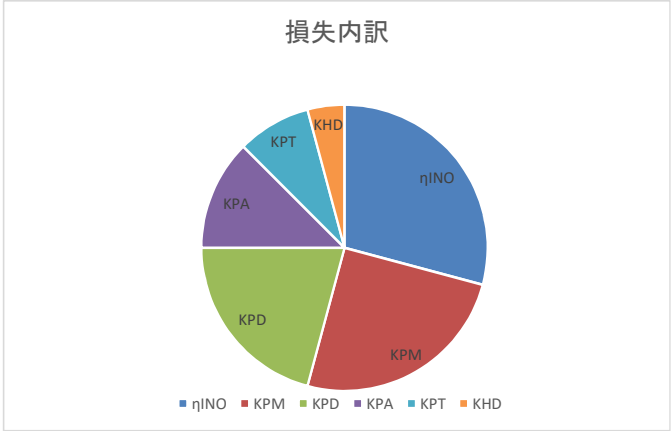
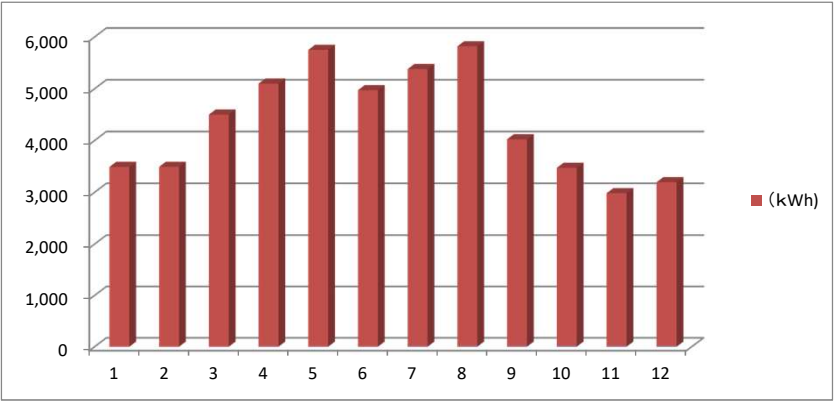
11 システム発電電力量(kWh/日)=日積算傾斜面日射量(kWh/m²)xモジュール面積(m²)xモジュール変換効率x総合設計係数

12 発電電力量計算

月	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	年間
日積算傾斜面日射量(kWh/m ²)	2.81	3.12	3.67	4.38	4.85	4.39	4.65	5.23	3.46	2.92	2.46	2.68	3.72
月積算傾斜面日射量(kWh/m ²)	87.23	87.40	113.77	131.31	150.50	131.58	144.21	157.04	107.28	90.62	76.28	80.26	1,357.48
平均温度	4.2	4.65	7.57	12.79	17.39	20.49	24.03	25.87	22.76	17.12	11.69	6.59	14.60
モジュール総面積(m ²)	312.36	312.36	312.36	312.36	312.36	312.36	312.36	312.36	312.36	312.36	312.36	312.36	
基本設計係数K'	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	
加重平均モジュール温度上昇ΔT(°C)	18.4	18.4	18.4	18.4	18.4	18.4	18.4	18.4	18.4	18.4	18.4	18.4	
加重平均モジュール温度上昇T _{CR} (°C)	22.6	23.05	25.97	31.19	35.79	38.89	42.43	44.27	41.16	35.52	30.09	24.99	
温度補正係数K _{PT} (係数－0.3%)	1.0072	1.00585	0.99709	0.98143	0.96763	0.95833	0.94771	0.94219	0.95152	0.96844	0.98473	1.00003	0.98
ケーブルロス補正係数	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
総合設計係数K	0.81	0.81	0.80	0.79	0.78	0.77	0.76	0.76	0.77	0.78	0.79	0.81	0.79
システム発電電力量 E _{PM} (kWh)	3,533	3,535	4,561	5,182	5,856	5,070	5,496	5,950	4,105	3,529	3,020	3,227	53,064
所内負荷、変圧器無負荷損等	43	44	63	85	109	103	121	136	88	65	48	43	948
売電電力量	3,490	3,491	4,499	5,097	5,746	4,968	5,375	5,813	4,017	3,463	2,973	3,184	52,116

山武発電所
発電量年間推移 (kWh) 容量 49.92kW

月	(kWh)
1	3,490
2	3,491
3	4,499
4	5,097
5	5,746
6	4,968
7	5,375
8	5,813
9	4,017
10	3,463
11	2,973
12	3,184
合計	52,116



略号	比率 (%)	損失係数
ηINO	29	0.93 パワーコンディショナー実効係数(0.9)、変圧器損
K _{PM}	25	0.94 アレイ負荷整合係数(0.94)
K _{PD}	21	0.95 経時変化補正係数 (結晶系:0.95、アモルファス系:0.87)
K _{PA}	13	0.97 アレイ回路補正係数 (0.97) 配線抵抗+ダイオード
K _{PT}	8	0.98 温度補正係数
K _{HD}	4	0.99 日射量年変動補正係数 (0.97)、幹線損失