

平成 29 年 5 月 1 日
九州電力株式会社

離島における平成 29 年 4 月の再生可能エネルギーの出力制御実績について

平成 29 年 4 月における出力制御が行われた日、区域、時間帯及び出力制御の指示を行った設備量の合計は、以下のとおりです。

1 出力制御が行われた日、区域、時間帯及び制御の指示を行った設備量の合計

月	日	区域	時間帯		制御の指示を行った設備量の合計 (MW)	備 考
			自	至		
4	1	種子島	9 : 00	16 : 00	1.7	—
4	2	種子島	9 : 00	16 : 00	2.5	—
4	3	種子島	9 : 00	16 : 00	2.6	—
4	4	種子島	9 : 00	16 : 00	1.0	—
4	12	種子島	9 : 00	16 : 00	2.3	—
4	12	壱岐	9 : 00	16 : 00	1.0	—
4	13	種子島	9 : 00	16 : 00	3.4	—
4	14	種子島	9 : 00	16 : 00	2.6	—
4	14	壱岐	9 : 00	16 : 00	2.5	—
4	19	種子島	9 : 00	16 : 00	3.2	—
4	19	壱岐	9 : 00	16 : 00	2.0	—
4	22	壱岐	9 : 00	16 : 00	2.0	—
4	23	壱岐	9 : 00	16 : 00	3.5	—
4	23	種子島	9 : 00	16 : 00	2.7	—
4	24	壱岐	9 : 00	16 : 00	1.0	—
4	28	種子島	9 : 00	16 : 00	3.4	—
4	28	壱岐	9 : 00	16 : 00	3.5	—

月	日	区域	時間帯		制御の指示を行った設備量の合計 (MW)	備考
			自	至		
4	29	種子島	9:00	16:00	3.3	—
4	29	壱岐	9:00	16:00	2.0	—
4	29	徳之島	9:00	16:00	1.0	—
4	30	種子島	9:00	16:00	3.4	—
4	30	壱岐	9:00	16:00	4.5	—
4	30	徳之島	9:00	16:00	1.0	—

2 出力制御の指示を行った理由

電力の安定供給確保の観点から、火力機の出力行抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給量（発電出力合計）が、その需要量（エリア需要予想）を上回ることが見込まれたため。

※ 本件に関しては今後、電力広域的運営推進機関による検証が行われる予定です。

以 上

[添付資料]

（参考1）壱岐における再エネ出力制御実績（H29年4月分）

（参考2）種子島における再エネ出力制御実績（H29年4月分）

（参考3）徳之島における再エネ出力制御実績（H29年4月分）