

グリーンエネルギーCO2削減相当量認定申請一覧(2025年度 第42回認定委員会)

No.	認定番号	認定年月日	種別方法論番号・名称	計画名	申請者	グリーンエネルギーCO2削減相当量算定予定者	発電所又は施設種別名称	発電所又は施設所在地	設備容量 (kW)	認定申請期間	電力量(kWh)	グリーンエネルギーCO2削減相当量 (kgCO2)	運転開始年月	適用係数(kgCO2/kWh)
1	23-B1-001	2023年10月13日	P003-1バイオマス発電(鶏糞、バガス等)	廃棄物を利用した発電によるCO2排出削減	八千代エンジニアリング株式会社	未定	鶴岡市一般廃棄物処理施設	鶴岡市宝田3丁目13番6号	3020.00	2024/4/1-2024/8/31	1,232,183	536,490	2021年4月	0.435 (2024年度全電源平均受電機)
2	23-B1-001	2023年10月13日	P003-1バイオマス発電(鶏糞、バガス等)	廃棄物を利用した発電によるCO2排出削減	八千代エンジニアリング株式会社	未定	鶴岡市一般廃棄物処理施設	鶴岡市宝田3丁目13番6号	3020.00	2024/9/1-2025/3/31	1,379,310	600,892	2021年4月	0.435 (2024年度全電源平均受電機)
3	22-B1-002	2022年10月21日	P003-1バイオマス発電(鶏糞、バガス等)	廃棄物を利用した発電によるCO2排出削減	八千代エンジニアリング株式会社	味の株式会社	味の株式会社	佐賀県佐賀市高木瀬野大字長瀬2366番地	4500.00	2024/4/1-2025/3/31	4,326,436	1,882,559	2002年11月	0.435 (2024年度全電源平均受電機)
4	24-B1-001	2024年11月19日	P003-1バイオマス発電(鶏糞、バガス等)	廃棄物を利用した発電によるCO2排出削減	八千代エンジニアリング株式会社	未定	大崎広域中央センター	宮城県大崎市古川桜ノ目字新高谷地317	2920.00	2023/11/22-2025/3/31	1,121,839	488,767	2022年3月	0.435 (2024年度全電源平均受電機)
5	12-W-008	2013年3月29日	P001 風力発電	風力を利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	富士フィルムビジネスイノベーション株式会社、未配分	ユース田代平windファーム (2013年度)	秋田県鹿角市十和田大湯字田代平	7650.00	2013/4/1-2014/3/31	12,189,075	5,802,977	2003年1月	0.476 (2013年度全電源平均受電機)
6	12-W-008	2013年3月29日	P001 風力発電	風力を利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	アサヒビール株式会社、未配分	ユース田代平windファーム (2014年度)	秋田県鹿角市十和田大湯字田代平	7650.00	2024/6/1-2024/6/30	512,077	212,542	2003年11月	0.414 (2024年度全電源平均受電機)
7	14-W-001	2014年9月29日	P001 風力発電	風力を利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	未配分	駒井ハルテック富津工場風力発電設備 (2014年度 第3回中期、第4回中期)	千葉県富津市新富33-10	300.00	2014/10/1-2015/3/31	203,152	116,484	2006年8月	0.571 (2014年度全電源平均受電機)
8	14-W-001	2014年9月29日	P001 風力発電	風力を利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	未配分	駒井ハルテック富津工場風力発電設備 (2015年度)	千葉県富津市新富33-10	300.00	2015/4/1-2016/3/31	329,824	188,670	2006年8月	0.570 (2015年度全電源平均受電機)
9	14-W-001	2014年9月29日	P001 風力発電	風力を利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	未配分	駒井ハルテック富津工場風力発電設備 (2016年度)	千葉県富津市新富33-10	300.00	2016/4/1-2017/3/31	239,208	133,635	2006年8月	0.556 (2016年度全電源平均受電機)
10	14-W-001	2014年9月29日	P001 風力発電	風力を利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	未配分	駒井ハルテック富津工場風力発電設備 (2017年度)	千葉県富津市新富33-10	300.00	2017/4/1-2018/3/31	378,277	202,662	2006年8月	0.534 (2017年度全電源平均受電機)
11	14-W-001	2014年9月29日	P001 風力発電	風力を利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	未配分	駒井ハルテック富津工場風力発電設備 (2018年度)	千葉県富津市新富33-10	300.00	2018/4/1-2019/3/31	362,934	188,044	2006年8月	0.518 (2018年度全電源平均受電機)
12	14-W-001	2014年9月29日	P001 風力発電	風力を利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	未配分	駒井ハルテック富津工場風力発電設備 (2019年度)	千葉県富津市新富33-10	300.00	2019/4/1-2019/9/30	144,869	72,463	2006年8月	0.497 (2019年度全電源平均受電機)
13	14-W-001	2014年9月29日	P001 風力発電	風力を利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	未配分	駒井ハルテック富津工場風力発電設備 (2020年度)	千葉県富津市新富33-10	300.00	2020/11/1-2021/3/31	123,644	57,029	2006年8月	0.461 (2020年度全電源平均受電機)
14	14-W-001	2014年9月29日	P001 風力発電	風力を利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	未配分	駒井ハルテック富津工場風力発電設備 (2021年度)	千葉県富津市新富33-10	300.00	2021/4/1-2022/3/31	356,659	158,563	2006年8月	0.443 (2021年度全電源平均受電機)
15	14-W-001	2014年9月29日	P001 風力発電	風力を利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	未配分	駒井ハルテック富津工場風力発電設備 (2022年度)	千葉県富津市新富33-10	300.00	2022/4/1-2023/3/31	382,667	168,456	2006年8月	0.439 (2022年度全電源平均受電機)
16	14-W-001	2014年9月29日	P001 風力発電	風力を利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	未配分	駒井ハルテック富津工場風力発電設備 (2023年度)	千葉県富津市新富33-10	300.00	2023/4/1-2024/3/31	400,462	173,805	2006年8月	0.432 (2023年度全電源平均受電機)
17	14-W-001	2014年9月29日	P001 風力発電	風力を利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	未配分	駒井ハルテック富津工場風力発電設備 (2024年度)	千葉県富津市新富33-10	300.00	2024/4/1-2025/3/31	390,804	170,036	2006年8月	0.435 (2024年度全電源平均受電機)
18	11-P-002	2012年1月20日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	キリンホールディングス株式会社、未配分	東京国際エアロスペースターミナル太陽光発電所 (2022年度)	東京都大田区羽田空港2丁目	2011.80	2022/4/1-2023/3/31	1,214,123	533,471	2010年8月	0.439 (2022年度全電源平均受電機)
19	11-P-002	2012年1月20日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	キリンホールディングス株式会社、未配分	東京国際エアロスペースターミナル太陽光発電所 (2023年度)	東京都大田区羽田空港2丁目	2011.80	2023/4/1-2024/3/31	1,358,796	587,393	2010年8月	0.432 (2023年度全電源平均受電機)
20	11-P-002	2012年1月20日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	ソフノック株式会社、未配分	東京国際エアロスペースターミナル太陽光発電所 (2024年度)	東京都大田区羽田空港2丁目	2011.80	2024/4/1-2025/3/31	1,181,609	514,320	2010年8月	0.435 (2024年度全電源平均受電機)
21	21-P-001	2021年9月17日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	日本フィルコン株式会社、未配分	太陽光発電プログラム1 (2022年度)	全国各地	204231.50	2022/3/2-2022/3/31	8,753,554	3,694,548	1997年3月	0.422 (2021年度全電源平均受電機)
22	21-P-001	2021年9月17日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	日本フィルコン株式会社、未配分	太陽光発電プログラム1 (2022年度)	全国各地	204231.50	2022/4/1-2022/4/14	2,458,233	1,030,689	1997年3月	0.419 (2022年度全電源平均受電機)
23	21-P-001	2021年9月17日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	小田急電鉄株式会社、未配分	太陽光発電プログラム1 (2022年4月)	全国各地	204231.50	2022/4/2-2022/5/14	11,205,250	4,695,060	1997年3月	0.419 (2022年度全電源平均受電機)
24	21-P-001	2021年9月17日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	学校法人桜葉科学園、未配分	太陽光発電プログラム1 (2022年5月)	全国各地	204231.50	2022/5/2-2022/6/14	12,066,825	5,056,804	1997年3月	0.419 (2022年度全電源平均受電機)
25	21-P-002	2021年9月17日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	日本フィルコン株式会社、未配分	太陽光発電プログラム2 (2022年3月)	全国各地	159370.10	2022/2/16-2022/3/31	8,883,886	3,749,547	1997年9月	0.422 (2021年度全電源平均受電機)
26	21-P-002	2021年9月17日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	日本フィルコン株式会社、未配分	太陽光発電プログラム2 (2022年4月、2021年度)	全国各地	159370.10	2022/3/16-2022/3/31	3,158,767	1,333,497	1997年9月	0.422 (2021年度全電源平均受電機)
27	21-P-002	2021年9月17日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	日本フィルコン株式会社、未配分	太陽光発電プログラム2 (2022年4月、2022年度)	全国各地	159370.10	2022/4/1-2022/4/30	5,501,193	2,305,370	1997年9月	0.419 (2022年度全電源平均受電機)
28	21-P-002	2021年9月17日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	セコム株式会社、未配分	太陽光発電プログラム2 (2023年10月)	全国各地	159370.10	2023/9/16-2023/10/31	2,104,368	867,301	2006年12月	0.412 (2023年度全電源平均受電機)
29	21-P-002	2021年9月17日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	セコム株式会社、未配分	太陽光発電プログラム2 (2023年11月)	全国各地	159370.10	2023/10/16-2023/11/30	2,063,106	880,033	2006年12月	0.412 (2023年度全電源平均受電機)
30	24-P-007	2024年5月31日	P002 太陽光発電	FFI太陽光(系統売電分)を利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	セコム株式会社、未配分	太陽光発電プログラム全2 (2024年8月)	全国各地	241,352.70	2024/7/16-2024/8/31	14,157,004	5,861,644	2011年1月	0.414 (2024年度全電源平均受電機)
31	18-B1-002	2018年12月19日	P003-1バイオマス発電(鶏糞、バガス等)	バイオマス(バガス)を利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	三菱瓦斯化学株式会社、未配分	南西酪業(株)伊弉工場発電所第1号発電設備 (2021年度)	鹿児島県大島郡伊弉町伊弉3110番地	1500.00	2021/4/1-2022/3/31	2,169,300	961,254	1989年2月	0.443 (2021年度全電源平均受電機)
32	12-B1-012	2013年3月29日	P003-1バイオマス発電(鶏糞、バガス等)	鶏糞、バガスを利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	住友アテックス株式会社、住友重機種ギヤボックス株式会社、未配分	南西酪業(株)堤和工場発電所第2号発電設備 (2021年度)	鹿児島県大島郡徳之島町徳和瀬2180	1750.00	2021/4/1-2022/3/31	2,993,227	1,326,321	2003年9月	0.443 (2021年度全電源平均受電機)
33	12-B1-008	2013年3月29日	P003-1バイオマス発電(鶏糞、バガス等)	鶏糞、バガスを利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	住友重機種ギヤボックス株式会社、未配分	ゆがふ製糖(株)バガス発電施設 (2021年度)	沖縄県うるま市宇川田330番地1	1800.00	2021/12/1-2022/3/31	2,036,117	902,322	2006年12月	0.443 (2021年度全電源平均受電機)
34	18-B1-001	2018年8月29日	P003-1バイオマス発電(鶏糞、バガス等)	バイオマス(バガス)を利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	錦与シフト株式会社、未配分	宮古製糖株式会社バガス発電施設 (2021年度)	沖縄県宮古市城辺町宇川田836	2300.00	2021/12/1-2022/3/31	4,519,187	2,002,778	2003年12月	0.443 (2021年度全電源平均受電機)
35	12-B1-007	2013年3月29日	P003-1バイオマス発電(鶏糞、バガス等)	鶏糞、バガスを利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	学校法人桜葉科学園、未配分	石垣島製糖株式会社 (2022年度)	沖縄県石垣市南水243	1800.00	2022/4/1-2022/6/30	1,287,015	565,007	2003年12月	0.439 (2022年度全電源平均受電機)
36	17-B1-001	2017年12月22日	P003-1バイオマス発電(鶏糞、バガス等)	バイオマス(バガス)を利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	株式会社SUBARU、未配分	久米島製糖株式会社バガス発電施設 (2022年度)	沖縄県島尻郡久米島町字櫛間288	1200.00	2022/4/1-2023/3/31	1,922,551	844,534	2012年4月	0.439 (2022年度全電源平均受電機)
37	18-B1-001	2018年8月29日	P003-1バイオマス発電(鶏糞、バガス等)	バイオマス(バガス)を利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	株式会社SUBARU、未配分	宮古製糖株式会社バガス発電施設 (2022年度)	沖縄県宮古市城辺町宇川田836	2300.00	2022/4/1-2023/3/31	4,692,482	2,090,347	2003年12月	0.439 (2022年度全電源平均受電機)
38	12-B1-011	2013年3月29日	P003-1バイオマス発電(鶏糞、バガス等)	鶏糞、バガスを利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	株式会社SUBARU、未配分	宮古製糖(株)伊良島工場バガス発電施設 (2022年度)	沖縄県宮古市伊良島字伊良島1391	920.00	2022/4/1-2023/3/31	2,079,726	913,655	2010年12月	0.439 (2022年度全電源平均受電機)
39	12-B1-013	2013年3月29日	P003-1バイオマス発電(鶏糞、バガス等)	鶏糞、バガスを利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	株式会社SUBARU、未配分	南國産産バイオマス発電設備 (2022年度)	宮崎県都城市高城町有永1941	3210.00	2022/4/1-2023/3/31	6,323,462	2,778,399	2012年4月	0.439 (2022年度全電源平均受電機)
40	12-B1-013	2013年3月29日	P003-1バイオマス発電(鶏糞、バガス等)	鶏糞、バガスを利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	株式会社SUBARU、未配分	南國産産バイオマス発電設備 (2024年度)	宮崎県都城市高城町有永1941	3210.00	2024/4/1-2025/3/31	11,022,988	4,795,729	2012年4月	0.435 (2024年度全電源平均受電機)
41	18-B3-001	2018年12月19日	P003-3 木質バイオマス発電	木質バイオマスを利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	株式会社SUBARU、未配分	高知おおと木製材加工発電所 (2022年度)	高知県長岡郡大豊町川口字川口南2035番地1	240.00	2022/4/1-2023/3/31	170,842	75,953	2013年10月	0.439 (2022年度全電源平均受電機)
42	18-B3-003	2018年3月19日	P003-3 木質バイオマス発電	木質バイオマスを利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	JFEフュエルズ株式会社(福山事業部、京浜事業部、水江原料化工場、NFポード製造工場)、アサヒビール株式会社、株式会社 福工、株式会社東海理化電機製作所、未配分	新東海製紙(株)島田工場発電所第5号発電設備 (2024年度)	静岡県島田市向島町4379番地	20600.00	2024/4/1-2025/3/31	52,020,689	22,629,158	2006年3月	0.435 (2024年度全電源平均受電機)
43	17-B3-001	2017年12月22日	P003-3 木質バイオマス発電	木質バイオマスを利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	アサヒビール株式会社、株式会社TBSテレビ、未配分	セイウチバイオマス発電所 (2024年度)	宮城県石巻市潮見町2番地1	2300.00	2024/4/1-2025/3/31	10,685,057	4,648,330	2005年9月	0.435 (2024年度全電源平均受電機)
44	12-B3-015	2013年3月29日	P003-3 木質バイオマス発電	木質バイオマス燃焼を利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	アサヒビール株式会社、未配分	石巻合板工業株式会社発電所 (2024年度)	宮城県石巻市潮見町4番地3	3000.00	2024/4/1-2025/3/31	15,482,758	6,735,177	1998年5月	0.435 (2024年度全電源平均受電機)

46	12-B3-010	2013年3月29日	P003-3 木質バイオマス発電	木質バイオマス燃料を利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	アサヒビル株式会社、未配分	津別単独協同組合バイオマスエネルギーセンター (2024年度)	北海道網走郡津別町宇達美168番地	4700.00	2024/4/1-2025/3/31	21,232.163	9,236.493	2007年2月	0.435	(2024年度全電源平均、受電端)
46	12-B3-013	2013年3月29日	P003-3 木質バイオマス発電	木質バイオマス燃料を利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	未配分	日本ノボル木質バイオマス発電所 (2024年度)	大阪府堺市堺区築港南4丁目6番地	6500.00	2024/4/1-2025/3/31	30,250.574	13,159.572	2007年12月	0.435	(2024年度全電源平均、受電端)
47	19-B3-001	2019年6月5日	P003-3 木質バイオマス発電	木質バイオマス燃料を利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	未配分	いわき大王製紙バイオマス発電 (2024年度)	福島県いわき市南台4丁目3番6号	7760.00	2024/4/1-2025/3/31	26,227.586	11,409.253	1997年8月	0.435	(2024年度全電源平均、受電端)
48	22-H3-001	2023年3月3日	P004-3 鶴島の河川に設置された既設水力発電	水力を利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	未配分	歴久島電力水力発電設備 (2024年度)	鹿児島県黒毛郡歴久島町安野2739番地	57200.00	2024/4/1-2025/3/31	138,045.977	60,050.983	1960年7月	0.435	(2024年度全電源平均、受電端)
49	15-H2-001	2016年3月9日	P004-2 既設設備等に付加して設置される水力発電	水力を利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	未配分	東京発電大宮発電所	埼玉県さいたま市大宮区桜木町4-534-1	50.00	2016/4/1-2017/3/31	377.897	210.345	2011年2月	0.556	(2016年度全電源平均、受電端)
50	15-H2-001	2016年3月9日	P004-2 既設設備等に付加して設置される水力発電	水力を利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	未配分	東京発電大宮発電所	埼玉県さいたま市大宮区桜木町4-534-1	50.00	2017/4/1-2018/3/31	363.295	194.002	2011年2月	0.534	(2017年度全電源平均、受電端)
51	15-H2-001	2016年3月9日	P004-2 既設設備等に付加して設置される水力発電	水力を利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	未配分	東京発電大宮発電所	埼玉県さいたま市大宮区桜木町4-534-1	50.00	2018/4/1-2019/3/31	330.115	171.903	2011年2月	0.518	(2018年度全電源平均、受電端)
52	15-H2-001	2016年3月9日	P004-2 既設設備等に付加して設置される水力発電	水力を利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	未配分	東京発電大宮発電所	埼玉県さいたま市大宮区桜木町4-534-1	50.00	2019/4/1-2020/3/31	370.221	184.063	2011年2月	0.497	(2019年度全電源平均、受電端)
53	15-H2-001	2016年3月9日	P004-2 既設設備等に付加して設置される水力発電	水力を利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	未配分	東京発電大宮発電所	埼玉県さいたま市大宮区桜木町4-534-1	50.00	2020/4/1-2021/3/31	360.086	166.153	2011年2月	0.461	(2020年度全電源平均、受電端)
54	15-H2-001	2016年3月9日	P004-2 既設設備等に付加して設置される水力発電	水力を利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	未配分	東京発電大宮発電所	埼玉県さいたま市大宮区桜木町4-534-1	50.00	2021/4/1-2022/3/31	295.711	131.446	2011年2月	0.443	(2021年度全電源平均、受電端)
55	15-H2-001	2016年3月9日	P004-2 既設設備等に付加して設置される水力発電	水力を利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	未配分	東京発電大宮発電所	埼玉県さいたま市大宮区桜木町4-534-1	50.00	2022/4/1-2023/3/31	403.189	177.377	2011年2月	0.439	(2022年度全電源平均、受電端)
56	15-H2-001	2016年3月9日	P004-2 既設設備等に付加して設置される水力発電	水力を利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	未配分	東京発電大宮発電所	埼玉県さいたま市大宮区桜木町4-534-1	50.00	2023/4/1-2024/3/31	409.722	177.945	2011年2月	0.432	(2023年度全電源平均、受電端)
57	15-H2-001	2016年3月9日	P004-2 既設設備等に付加して設置される水力発電	水力を利用した発電によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	未配分	東京発電大宮発電所	埼玉県さいたま市大宮区桜木町4-534-1	50.00	2024/4/1-2025/3/31	314.942	137.712	2011年2月	0.435	(2024年度全電源平均、受電端)
58	21-P-004	2021年9月17日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減計画	株式会社アイ・グリッド・ソリューションズ	未定	VPP Japan発電所	千葉・神奈川・埼玉・群馬・茨城・山梨・長野・静岡・愛知・岐阜・三重・奈良	4813.90	2023/1/1-2023/3/31	1,289.293	566.112	2018年2月	0.439	(2022年度全電源平均、受電端)
59	21-P-004	2021年9月17日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減計画	株式会社アイ・グリッド・ソリューションズ	未定	VPP Japan発電所	千葉・神奈川・埼玉・群馬・茨城・山梨・長野・静岡・愛知・岐阜・三重・奈良	4813.90	2023/4/1-2023/12/31	4,993.055	2,157.358	2018年2月	0.432	(2023年度全電源平均、受電端)
60	21-P-005	2021年9月17日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減計画	株式会社アイ・グリッド・ソリューションズ	未定	VPP Japan発電所②	埼玉・茨城・長野・愛知・東京	1175.625	2023/1/1-2023/3/31	343.963	151.745	2018年11月	0.439	(2022年度全電源平均、受電端)
61	21-P-005	2021年9月17日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減計画	株式会社アイ・グリッド・ソリューションズ	未定	VPP Japan発電所②	埼玉・茨城・長野・愛知・東京	1175.625	2023/4/1-2023/4/30	131.944	57.388	2018年11月	0.432	(2023年度全電源平均、受電端)
62	21-P-005	2021年9月17日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減計画	株式会社アイ・グリッド・ソリューションズ	未定	VPP Japan発電所②	埼玉・茨城・長野・愛知・東京	1175.625	2023/5/1-2023/12/31	1,145.833	495.020	2018年11月	0.432	(2023年度全電源平均、受電端)
63	21-P-007	2021年9月17日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減計画	株式会社アイ・グリッド・ソリューションズ	未定	VPP Japan発電所④	千葉・群馬・茨城・兵庫・岡山・広島・大分・熊本・福岡	3561.419	2023/1/1-2023/3/31	1,148.063	504.107	2020年6月	0.439	(2022年度全電源平均、受電端)
64	21-P-007	2021年9月17日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減計画	株式会社アイ・グリッド・ソリューションズ	未定	VPP Japan発電所④	千葉・群馬・茨城・兵庫・岡山・広島・大分・熊本・福岡	3561.419	2023/4/1-2023/11/30	3,951.388	1,707.467	2020年6月	0.432	(2023年度全電源平均、受電端)
65	21-P-007	2021年9月17日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減計画	株式会社アイ・グリッド・ソリューションズ	未定	VPP Japan発電所④	千葉・群馬・茨城・兵庫・岡山・広島・大分・熊本・福岡	3561.419	2023/12/1-2023/12/31	268.518	116.414	2020年6月	0.432	(2023年度全電源平均、受電端)
66	21-P-009	2021年9月17日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減計画	株式会社アイ・グリッド・ソリューションズ	未定	VPP Japan発電所⑥	埼玉・福岡・大分・千葉・愛媛・群馬・東京・岡山・広島	1861.400	2023/1/1-2023/1/31	174.509	89.925	2020年8月	0.510	(2022年度限界電源及び全電源平均の平均値、受電端)
67	21-P-009	2021年9月17日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減計画	株式会社アイ・グリッド・ソリューションズ	未定	VPP Japan発電所⑥	埼玉・福岡・大分・千葉・愛媛・群馬・東京・岡山・広島	1861.400	2023/2/1-2023/3/31	464.692	204.297	2020年8月	0.439	(2022年度全電源平均、受電端)
68	21-P-009	2021年9月17日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減計画	株式会社アイ・グリッド・ソリューションズ	未定	VPP Japan発電所⑥	埼玉・福岡・大分・千葉・愛媛・群馬・東京・岡山・広島	1861.400	2023/4/1-2023/12/31	2,291.666	990.157	2020年8月	0.432	(2023年度全電源平均、受電端)
69	21-P-010	2021年9月17日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減計画	株式会社アイ・グリッド・ソリューションズ	未定	VPP Japan発電所⑦	神奈川・栃木・広島	443.325	2023/1/1-2023/3/31	137.254	70.643	2021年3月	0.510	(2022年度限界電源及び全電源平均の平均値、受電端)
70	21-P-010	2021年9月17日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減計画	株式会社アイ・グリッド・ソリューションズ	未定	VPP Japan発電所⑦	神奈川・栃木・広島	443.325	2023/4/1-2023/8/31	322.067	162.257	2021年3月	0.503	(2023年度限界電源及び全電源平均の平均値、受電端)
71	21-P-010	2021年9月17日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減計画	株式会社アイ・グリッド・ソリューションズ	未定	VPP Japan発電所⑦	神奈川・栃木・広島	443.325	2023/9/1-2023/12/31	175.925	76.888	2021年3月	0.432	(2023年度全電源平均、受電端)
72	21-P-011	2021年9月17日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減計画	株式会社アイ・グリッド・ソリューションズ	未定	VPP Japan発電所⑧	愛知・山口・広島・群馬・和歌山	1272.15	2023/1/1-2023/3/31	464.705	237.081	2021年3月	0.510	(2022年度限界電源及び全電源平均の平均値、受電端)
73	21-P-011	2021年9月17日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減計画	株式会社アイ・グリッド・ソリューションズ	未定	VPP Japan発電所⑧	愛知・山口・広島・群馬・和歌山	1272.15	2023/4/1-2023/8/31	1,017.892	512.230	2021年3月	0.503	(2023年度限界電源及び全電源平均の平均値、受電端)
74	21-P-011	2021年9月17日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減計画	株式会社アイ・グリッド・ソリューションズ	未定	VPP Japan発電所⑧	愛知・山口・広島・群馬・和歌山	1272.15	2023/9/1-2023/12/31	581.018	251.441	2021年3月	0.432	(2023年度全電源平均、受電端)
75	21-P-012	2021年9月17日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減計画	株式会社アイ・グリッド・ソリューションズ	未定	VPP Japan発電所⑨	全国各地	490.00	2023/1/1-2023/3/31	78.431	40.954	2020年10月	0.510	(2022年度限界電源及び全電源平均の平均値、受電端)
76	21-P-012	2021年9月17日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減計画	株式会社アイ・グリッド・ソリューションズ	未定	VPP Japan発電所⑨	全国各地	490.00	2023/4/1-2023/4/30	21.777	12.233	2020年10月	0.432	(2023年度全電源平均、受電端)
77	21-P-012	2021年9月17日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減計画	株式会社アイ・グリッド・ソリューションズ	未定	VPP Japan発電所⑨	全国各地	490.00	2023/5/1-2023/12/31	131.944	57.129	2020年10月	0.432	(2023年度全電源平均、受電端)
78	21-P-014	2022年2月16日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減計画	株式会社アイ・グリッド・ソリューションズ	未定	VPP Japan発電所⑩	大分・福岡・佐賀・広島・栃木・香川・和歌山・神奈川・愛媛・福島・埼玉・長崎・高知・大分・群馬・千葉・岐阜・三重・山口・岡山	3927.925	2023/1/1-2023/2/28	747.058	381.068	2020年7月	0.510	(2022年度限界電源及び全電源平均の平均値、受電端)
79	21-P-014	2022年2月16日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減計画	株式会社アイ・グリッド・ソリューションズ	未定	VPP Japan発電所⑩	大分・福岡・佐賀・広島・栃木・香川・和歌山・神奈川・愛媛・福島・埼玉・長崎・高知・大分・群馬・千葉・岐阜・三重・山口・岡山	3927.925	2023/3/1-2023/3/31	533.029	234.658	2020年7月	0.439	(2022年度全電源平均、受電端)
80	21-P-014	2022年2月16日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減計画	株式会社アイ・グリッド・ソリューションズ	未定	VPP Japan発電所⑩	大分・福岡・佐賀・広島・栃木・香川・和歌山・神奈川・愛媛・福島・埼玉・長崎・高知・大分・群馬・千葉・岐阜・三重・山口・岡山	3927.925	2023/4/1-2023/12/31	4,590.277	1,983.629	2020年9月	0.432	(2023年度全電源平均、受電端)
81	21-P-015	2022年2月16日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減計画	株式会社アイ・グリッド・ソリューションズ	未定	VPP Japan発電所⑪	全国各地	1000.00	2023/1/1-2023/3/31	311.764	159.414	2021年6月	0.510	(2022年度限界電源及び全電源平均の平均値、受電端)
82	21-P-015	2022年2月16日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減計画	株式会社アイ・グリッド・ソリューションズ	未定	VPP Japan発電所⑪	全国各地	1000.00	2320/4/1-2023/11/30	1,226.640	617.416	2021年6月	0.503	(2023年度限界電源及び全電源平均の平均値、受電端)
83	21-P-015	2022年2月16日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減計画	株式会社アイ・グリッド・ソリューションズ	未定	VPP Japan発電所⑪	全国各地	1000.00	2023/12/1-2023/12/31	97.222	42.678	2021年6月	0.432	(2023年度全電源平均、受電端)
84	21-P-017	2022年2月16日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減計画	株式会社アイ・グリッド・ソリューションズ	未定	VPP Japan発電所⑬	徳島・広島・和歌山・鳥取・岡山・埼玉・福島・愛媛	1405.80	2023/1/1-2023/3/31	421.568	215.736	2021年2月	0.510	(2022年度限界電源及び全電源平均の平均値、受電端)
85	21-P-017	2022年2月16日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減計画	株式会社アイ・グリッド・ソリューションズ	未定	VPP Japan発電所⑬	徳島・広島・和歌山・鳥取・岡山・埼玉・福島・愛媛	1405.80	2023/4/1-2023/7/31	870.775	438.369	2021年2月	0.503	(2023年度限界電源及び全電源平均の平均値、受電端)
86	21-P-017	2022年2月16日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減計画	株式会社アイ・グリッド・ソリューションズ	未定	VPP Japan発電所⑬	徳島・広島・和歌山・鳥取・岡山・埼玉・福島・愛媛	1405.80	2023/8/1-2023/12/31	831.018	359.100	2021年2月	0.432	(2023年度全電源平均、受電端)
87	21-P-019	2022年2月16日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減計画	株式会社アイ・グリッド・ソリューションズ	未定	VPP Japan発電所⑮	岐阜・愛媛・神奈川・高知・徳島・千葉・大阪・長崎・埼玉・長野	1519.65	2023/1/1-2023/3/31	509.803	260.698	2021年10月	0.510	(2022年度限界電源及び全電源平均の平均値、受電端)
88	21-P-019	2022年2月16日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減計画	株式会社アイ・グリッド・ソリューションズ	未定	VPP Japan発電所⑮	岐阜・愛媛・神奈川・高知・徳島・千葉・大阪・長崎・埼玉・長野	1519.65	2023/4/1-2023/12/31	1,976.143	994.099	2021年10月	0.503	(2023年度限界電源及び全電源平均の平均値、受電端)
89	21-P-008	2021年9月17日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減計画	株式会社アイ・グリッド・ソリューションズ	未定	VPP Japan発電所⑮	兵庫・埼玉・千葉	2440.00	2023/2/1-2023/3/31	316.828	139.784	2020年7月	0.439	(2022年度全電源平均、受電端)
90	21-P-008	2021年9月17日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減計画	株式会社アイ・グリッド・ソリューションズ	未定	VPP Japan発電所⑮	兵庫・埼玉・千葉	2440.00	2023/4/1-2023/12/31	1,625.000	702.860	2020年7月	0.432	(2023年度全電源平均、受電端)
91	21-P-009	2021年9月17日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減計画	株式会社アイ・グリッド・ソリューションズ	未定	VPP Japan発電所⑯	埼玉・福岡・大分・千葉・愛媛・群馬・東京・岡山・広島	1861.400	2022/3/1-2022/3/31	875.984	445.695	2020年8月	0.508	(2021年度限界電源及び全電源平均の平均値、受電端)
92	21-P-009	2021年9月17日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減計画	株式会社アイ・グリッド・ソリューションズ	未定	VPP Japan発電所⑯	埼玉・福岡・大分・千葉・愛媛・群馬・東京・岡山・広島	1861.400	2022/4/1-2022/12/31	1,735.294	885.873	2020年8月	0.510	(2022年度限界電源及び全電源平均の平均値、受電端)
93	21-P-016	2022年2月16日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減計画	株式会社アイ・グリッド・ソリューションズ	未定	VPP Japan発電所⑰	栃木・茨城・岐阜・千葉・群馬・埼玉・愛知・福岡・大分・広島・長崎・鳥取・岡山・愛媛・高知	4681.155	2023/1/1-2023/3/31	1,022.779	449.262	2020年6月	0.439	(2022年度全電源平均、受電端)

94	21-P-016	2022年2月16日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減計画	株式会社アイ・グッド・ソリューションズ	未定	VPP Japan発電所⑩	栃木・茨城・岐阜・群馬・埼玉・愛知・福岡・大分・広島・長崎・鳥取・岡山・愛媛・高知	4861.155	2023/4/1-2023/11/30	3,631,944	1,569,231	2020年6月	0.432	(2023年度全電源平均受電端)
95	21-P-016	2022年2月16日	P002 太陽光発電	太陽光を利用した発電によるCO2排出削減計画	株式会社アイ・グッド・ソリューションズ	未定	VPP Japan発電所⑩	栃木・茨城・岐阜・群馬・埼玉・愛知・福岡・大分・広島・長崎・鳥取・岡山・愛媛・高知	4861.155	2023/12/1-2023/12/31	247,685	107,763	2020年6月	0.432	(2023年度全電源平均受電端)
96	17-B3-002	2018年3月16日	P003-3 木質バイオマス発電	木質バイオマスを利用した発電によるCO2排出削減	サミットエナジー株式会社	未定	糸魚川バイオマス発電所 系統 23年度4Q	新潟県糸魚川市上刈7丁目1番1号	50000.00	2024/1/1-2024/3/31	16,114,077	6,639,432	2004年10月	0.412	(2023年度全電源平均受電端)
97	17-B3-002	2018年3月16日	P003-3 木質バイオマス発電	木質バイオマスを利用した発電によるCO2排出削減	サミットエナジー株式会社	未定	糸魚川バイオマス発電所 自家消費 23年度4Q	新潟県糸魚川市上刈7丁目1番1号	50000.00	2024/1/1-2024/3/31	26,125,000	11,286,333	2004年10月	0.432	(2023年度全電源平均受電端)
98	17-B3-002	2018年3月16日	P003-3 木質バイオマス発電	木質バイオマスを利用した発電によるCO2排出削減	サミットエナジー株式会社	未定	糸魚川バイオマス発電所 自家消費 24年度1-3Q	新潟県糸魚川市上刈7丁目1番1号	50000.00	2024/4/1-2024/12/31	38,997,701	16,964,899	2004年10月	0.435	(2024年度全電源平均受電端)
99	20-P-001	2020年8月14日	P002 太陽光発電	太陽光発電によるグリーン電力を使用したCO2削減計画	スマートエコエナジー株式会社	ルイ・ヴィトンジャパン株式会社、配分未定	サニーマート生鮮・惣菜工場太陽光発電所	高知県南国市久礼田2-1	353.80	2022/4/1-2023/3/31	394,077	173,215	2019年6月	0.439	(2022年度全電源平均受電端)
100	20-P-001	2020年8月14日	P002 太陽光発電	太陽光発電によるグリーン電力を使用したCO2削減計画	スマートエコエナジー株式会社	ルイ・ヴィトンジャパン株式会社	サニーマート生鮮・惣菜工場太陽光発電所	高知県南国市久礼田2-1	353.80	2023/4/1-2024/3/31	375,000	162,492	2019年6月	0.432	(2023年度全電源平均受電端)
101	20-P-001	2020年8月14日	P002 太陽光発電	太陽光発電によるグリーン電力を使用したCO2削減計画	スマートエコエナジー株式会社	ルイ・ヴィトンジャパン株式会社	サニーマート生鮮・惣菜工場太陽光発電所	高知県南国市久礼田2-1	353.80	2024/4/1-2024/6/31	204,597	89,860	2019年6月	0.435	(2024年度全電源平均受電端)
102	20-P-002	2020年8月14日	P002 太陽光発電	太陽光発電によるグリーン電力を使用したCO2削減計画	スマートエコエナジー株式会社	ルイ・ヴィトンジャパン株式会社、配分未定	サニーマート山手店 太陽光発電所	高知県高知市山手町78-1	212.48	2021/1/1-2021/3/31	43,715	24,786	2020年4月	0.549	(2020年度限界電源受電端)
103	20-P-002	2020年8月14日	P002 太陽光発電	太陽光発電によるグリーン電力を使用したCO2削減計画	スマートエコエナジー株式会社	ルイ・ヴィトンジャパン株式会社	サニーマート山手店 太陽光発電所	高知県高知市山手町78-1	212.48	2021/4/1-2022/3/31	290,000	127,613	2020年4月	0.508	(2021年度限界電源及び全電源平均の平均値受電端)
104	20-P-002	2020年8月14日	P002 太陽光発電	太陽光発電によるグリーン電力を使用したCO2削減計画	スマートエコエナジー株式会社	ルイ・ヴィトンジャパン株式会社	サニーマート山手店 太陽光発電所	高知県高知市山手町78-1	212.48	2022/4/1-2022/9/30	115,686	59,304	2020年4月	0.510	(2022年度限界電源及び全電源平均の平均値受電端)
105	20-P-002	2020年8月14日	P002 太陽光発電	太陽光発電によるグリーン電力を使用したCO2削減計画	スマートエコエナジー株式会社	ルイ・ヴィトンジャパン株式会社	サニーマート山手店 太陽光発電所	高知県高知市山手町78-1	212.48	2022/10/1-2023/3/31	116,173	51,048	2020年4月	0.439	(2022年度全電源平均受電端)
106	20-P-002	2020年8月14日	P002 太陽光発電	太陽光発電によるグリーン電力を使用したCO2削減計画	スマートエコエナジー株式会社	ルイ・ヴィトンジャパン株式会社、配分未定	サニーマート山手店 太陽光発電所	高知県高知市山手町78-1	212.48	2023/4/1-2024/3/31	231,481	100,540	2020年4月	0.432	(2023年度全電源平均受電端)

証申請一覧(2025年度_第42回認証委員会)

熱

No.	認定番号	認定年月日	種別方法論番号・名称	計画名	申請者	グリーンエネルギーCO2削減相当量保有予定者	発電所又は施設名称	発電所又は施設所在地	設置容量 (GJ/h)	認証申請期間	熱量(MJ)	グリーンエネルギー CO2削減相当量 (kgCO2)	運転開始年月	適用排出係数(tCO2/GJ)	
1	17-BA-001	2017年8月28日	H002-1 バイオマス熱(木質バイオマス熱利用システム)	バイオマス熱(木質バイオマス)熱利用施設を利用した熱生成によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	株式会社TBS	あわら温泉1号木質バイオマス熱設備「ヴァルト」 (2019年度)	福井県あわら市舟津43-26	0.72GJ/h	2019/4/1-2020/3/31	4,252,717	313,609	2017年1月	0.0736	(灯油の排出係数(ボイラーの設備効率98%)
2	17-BA-001	2017年8月28日	H002-1 バイオマス熱(木質バイオマス熱利用システム)	バイオマス熱(木質バイオマス)熱利用施設を利用した熱生成によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	株式会社TBS	あわら温泉1号木質バイオマス熱設備「ヴァルト」 (2021年度)	福井県あわら市舟津43-26	0.72GJ/h	2021/4/1-2022/3/31	4,538,043	334,291	2017年1月	0.0736	(灯油の排出係数(ボイラーの設備効率98%)
3	17-BA-001	2017年8月28日	H002-1 バイオマス熱(木質バイオマス熱利用システム)	バイオマス熱(木質バイオマス)熱利用施設を利用した熱生成によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	積水ハウス株式会社、未配分	あわら温泉1号木質バイオマス熱設備「ヴァルト」 (2023年度 第1四半期～第3四半期)	福井県あわら市舟津43-26	0.72GJ/h	2023/4/1-2023/12/31	3,057,065	225,436	2017年1月	0.0736	(灯油の排出係数(ボイラーの設備効率98%)
4	17-BA-001	2017年8月28日	H002-1 バイオマス熱(木質バイオマス熱利用システム)	バイオマス熱(木質バイオマス)熱利用施設を利用した熱生成によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	積水ハウス株式会社、未配分	【旧ヴァルト棟 67日/91日】 あわら温泉1号木質バイオマス熱設備「ヴァルト」 (2023年度 第4四半期)	福井県あわら市舟津43-26	0.72GJ/h	2024/1/1-2024/3/7	638,586	47,415	2017年1月	0.0736	(灯油の排出係数(ボイラーの設備効率98%)
5	17-BA-001	2017年8月28日	H002-1 バイオマス熱(木質バイオマス熱利用システム)	バイオマス熱(木質バイオマス)熱利用施設を利用した熱生成によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	積水ハウス株式会社、未配分	【新ヴァルト棟 24日/91日】 あわら温泉1号木質バイオマス熱設備「ヴァルト」 (2023年度 第4四半期)	福井県あわら市舟津43-26	0.72GJ/h	2024/3/8-2024/3/31	219,478	16,823	2017年1月	0.0729	(灯油の排出係数(ボイラーの設備効率99%)
6	17-BA-002	2017年8月28日	H002-1 バイオマス熱(木質バイオマス熱利用システム)	バイオマス熱(木質バイオマス)熱利用施設を利用した熱生成によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	株式会社TBS	あわら温泉4・5号木質バイオマス熱設備「スプリン・ナヘル」 (2019年度)	福井県あわら市舟津26-10	2.16GJ/h	2019/4/1-2021/3/31	8,641,304	638,272	2017年7月	0.0736	(灯油の排出係数(ボイラーの設備効率98%)
7	17-BA-002	2017年8月28日	H002-1 バイオマス熱(木質バイオマス熱利用システム)	バイオマス熱(木質バイオマス)熱利用施設を利用した熱生成によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	株式会社TBS	あわら温泉4・5号木質バイオマス熱設備「スプリン・ナヘル」 (2021年度)	福井県あわら市舟津26-10	2.16GJ/h	2021/4/1-2022/3/31	5,855,978	431,296	2017年7月	0.0736	(灯油の排出係数(ボイラーの設備効率98%)
8	17-BA-003	2017年8月28日	H002-1 バイオマス熱(木質バイオマス熱利用システム)	バイオマス熱(木質バイオマス)熱利用施設を利用した熱生成によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	株式会社TBS	東尋坊温泉2・3号木質バイオマス熱設備「ウータン・シルワ」 (2019年度)	福井県坂井市三国町緑が丘4丁目4-8	0.864GJ/h	2019/4/1-2020/3/31	4,470,108	329,728	2017年1月	0.0736	(灯油の排出係数(ボイラーの設備効率98%)
9	17-BA-003	2017年8月28日	H002-1 バイオマス熱(木質バイオマス熱利用システム)	バイオマス熱(木質バイオマス)熱利用施設を利用した熱生成によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	株式会社TBS	東尋坊温泉2・3号木質バイオマス熱設備「ウータン・シルワ」 (2021年度)	福井県坂井市三国町緑が丘4丁目4-8	0.864GJ/h	2021/4/1-2022/3/31	3,260,869	240,156	2017年1月	0.0736	(灯油の排出係数(ボイラーの設備効率98%)
10	14-BB-001	2014年9月29日	H002-2 バイオマス熱(木質バイオマス高気供給施設(熱電供給システム))	バイオマス熱(木質バイオマス)高気供給施設(熱電供給システム)を利用した熱生成によるCO2排出削減	日本自然エネルギー株式会社	LINEヤフー株式会社、株式会社TBS、未配分	津別岸板協同組合 バイオマスエネルギーセンター (2022年度)	北海道網走郡津別町宇達美168番地	181.1GJ/h	2022/4/1-2023/3/31	402,149,532	30,121,259	2007年11月	0.0749	(A重油の排出係数(ボイラーの設備効率98%)