

正誤表

第1回買取制度運用ワーキンググループの配布資料「回避可能費用の算定方法及び認定制度の在り方について」に誤りがありましたので、下記のとおり訂正いたします。

	誤	正
P7	賦課金算定に関する法令上の規定 ■回避可能費用単価等を定める告示(平成二十四六月十八日経済産業省告示第百四十四号)。	賦課金算定に関する法令上の規定 ■回避可能費用単価等を定める告示(平成二十四 <u>年</u> 六月十八日経済産業省告示第百四十四号)。
P9	現行の回避可能費用単価 ■③平成26年2月適用の燃料費調整単価(税込値)の加重平均値(円/kWh)	現行の回避可能費用単価 ■③平成26年1月適用の燃料費調整単価(税込値)の加重平均値(円/kWh)
P10	賦課金単価に対応する国民負担額 ■(注2)()は、電気の使用量が300kWh/月の場合における <u>負荷額</u> 。	賦課金単価に対応する国民負担額 ■(注2)()は、電気の使用量が300kWh/月の場合における <u>賦課額</u> 。

	p25									
誤	<p>再生可能エネルギー電源の供給力としての評価手法</p> <p>2013 年度冬期の風力発電の供給力見通し</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">(万kW,%)</th> <th>9社計</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <td>風力発電供給力(万kW)</td> <td>9.1</td> </tr> <tr> <td>内訳</td> <td>設備容量(万kW)</td> <td>262.7</td> </tr> </tbody> </table> <p>出力比率 約1%～約7% を考慮</p>	(万kW,%)		9社計		風力発電供給力(万kW)	9.1	内訳	設備容量(万kW)	262.7
(万kW,%)		9社計								
	風力発電供給力(万kW)	9.1								
内訳	設備容量(万kW)	262.7								
正	<p>再生可能エネルギー電源の供給力としての評価手法</p> <p>2013 年度冬期の風力発電の供給力見通し</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">(万kW,%)</th> <th>9社計</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <td>風力発電供給力(万kW)</td> <td>2.1</td> </tr> <tr> <td>内訳</td> <td>設備容量(万kW)</td> <td>261</td> </tr> </tbody> </table> <p>出力比率 約0%～約2% を考慮</p>	(万kW,%)		9社計		風力発電供給力(万kW)	2.1	内訳	設備容量(万kW)	261
(万kW,%)		9社計								
	風力発電供給力(万kW)	2.1								
内訳	設備容量(万kW)	261								

誤

(参考) 回避可能費用単価のオプション毎の回避可能費用合計額 (試算)

	北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州	沖縄	PPS	10社計
買取電力量(百万kWh) ※平成24年11月~平成 25年10月買取分合計	796	1880	2857	1767	423	1228	1117	750	2091	120	-	-
①全電源平均可変費 (円/kWh) (注1)	5.88	7.55	9.98	6.57	4.37	7.48	6.36	5.94	6.60	8.19	7.76	-
回避可能費用(百万円)	4,679	14,198	28,516	11,612	1,849	9,185	7,102	4,456	13,801	981	-	96,379
②火力・水力平均単価 (円/kWh) (注2)	7.81	7.76	10.49	7.88	4.79	8.73	6.94	6.80	8.54	8.19	8.34 (注3)	-
①からの増加額	1.93	0.21	0.51	1.31	0.42	1.25	0.58	0.86	1.94	0	0.42	-
回避可能費用(百万円)	6,215	14,593	29,973	13,927	2,027	10,720	7,750	5,101	17,857	981	-	109,144 ①との差 +12,765
③石油火力発電単価 (円/kWh) (注4)	22.1	22.1	22.1	22.1	22.1	22.1	22.1	22.1	22.1	22.1	22.1	-
回避可能費用(百万円)	17,587	41,559	63,146	39,059	9,350	27,138	24,679	16,579	46,211	2,647	-	287,956 ①との差 +191,578
④卸電力市場価格平均 (注5) (円/kWh)	15.87	15.87	15.87	15.87	15.87	15.87	15.87	15.87	15.87	15.87	15.87	-
回避可能費用(百万円)	12,630	29,843	45,345	28,048	6,714	19,488	17,722	11,906	33,184	1,901	-	206,781 ①との差 +110,403

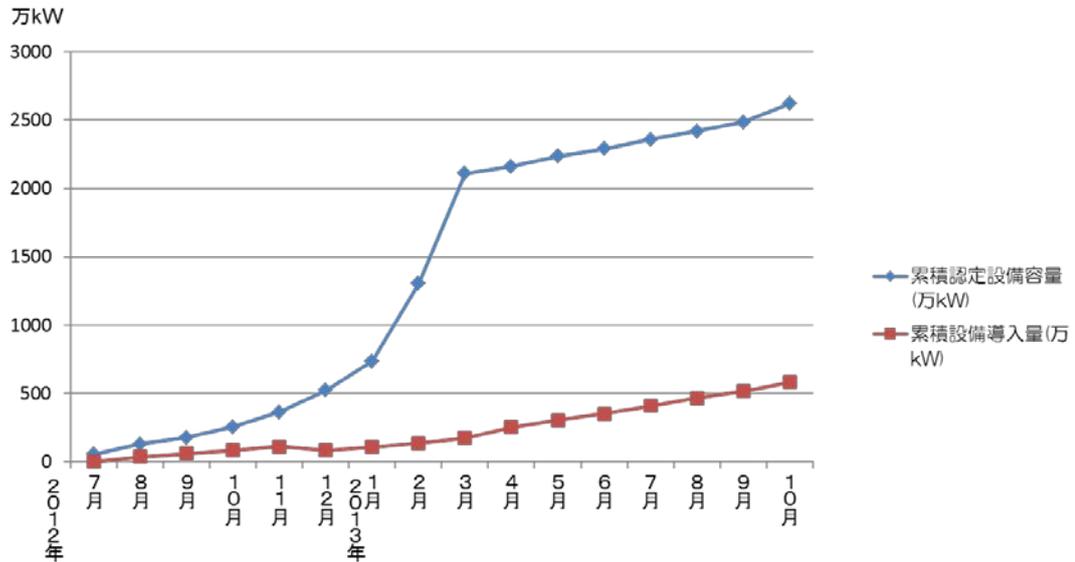
正

(参考) 回避可能費用単価のオプション毎の回避可能費用合計額 (試算)

	北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州	沖縄	PPS	10社計
買取電力量(百万kWh) ※平成24年11月~平成 25年10月買取分合計	796	1880	2857	1767	423	1228	1117	750	2091	120	-	-
①全電源平均可変費 (円/kWh) (注1)	5.88	7.55	9.98	6.57	4.37	7.48	6.36	5.94	6.60	8.19	7.76	-
回避可能費用(百万円)	4,679	14,198	28,516	11,612	1,849	9,185	7,102	4,456	13,801	981	-	96,379
②火力・水力平均単価 (円/kWh) (注2)	7.81	7.76	10.49	7.88	4.79	8.73	6.94	6.80	8.54	8.19	8.70 (注3)	-
①からの増加額	1.93	0.21	0.51	1.31	0.42	1.25	0.58	0.86	1.94	0	0.42	-
回避可能費用(百万円)	6,215	14,593	29,973	13,927	2,027	10,720	7,750	5,101	17,857	981	-	109,144 ①との差 +12,765
③石油火力発電単価 (円/kWh) (注4)	22.1	22.1	22.1	22.1	22.1	22.1	22.1	22.1	22.1	22.1	22.1	-
回避可能費用(百万円)	17,587	41,559	63,146	39,059	9,350	27,138	24,679	16,579	46,211	2,647	-	287,956 ①との差 +191,578
④卸電力市場価格平均 (注5) (円/kWh)	15.87	15.87	15.87	15.87	15.87	15.87	15.87	15.87	15.87	15.87	15.87	-
回避可能費用(百万円)	12,630	29,843	45,345	28,048	6,714	19,488	17,722	11,906	33,184	1,901	-	206,781 ①との差 +110,403

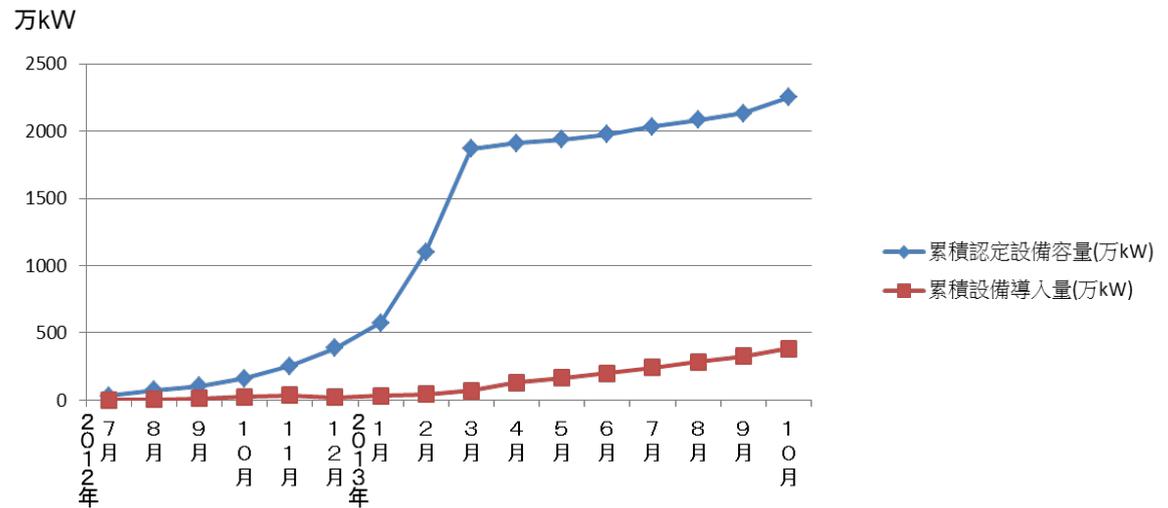
誤 非住宅太陽光発電の認定、運転開始状況

■【非住宅（10kW以上）太陽光発電の設備認定及び導入量の推移】



正 非住宅太陽光発電の認定、運転開始状況

■【非住宅（10kW以上）太陽光発電の設備認定及び導入量の推移】



※累積認定設備容量及び累積設備導入量のグラフが、「全ての再生可能エネルギー発電」となっていたが、「非住宅（10kW以上）太陽光発電」に訂正。