

4. 各再エネ種の推計結果

4. 各再エネ種の推計結果 ～住宅用等太陽光～

■ 導入ポテンシャルの推計結果

表4-1 導入ポテンシャルの全国集計結果

カテゴリー区分			設備容量 (万 kW)			年間発電電力量 (億 kWh/年)		
			レベル1	レベル2	レベル3	レベル1	レベル2	レベル3
商業系 建築物	商業	小規模商業施設	3	6	8	0	1	1
		中規模商業施設	12	28	35	1	3	4
		大規模商業施設	51	123	154	5	13	16
	宿泊	宿泊施設	16	41	52	2	4	5
住宅系 建築物	住宅	戸建住宅用等	4,570	12,609	16,649	479	1,323	1,747
		大規模共同住宅・ オフィスビル	21	47	59	2	5	6
		中規模共同住宅	1,348	3,504	4,312	141	367	452
合計			6,020	16,358	21,269	631	1,716	2,231
参考：H24 調査結果			5,908	15,025	18,518	620	1,576	1,943

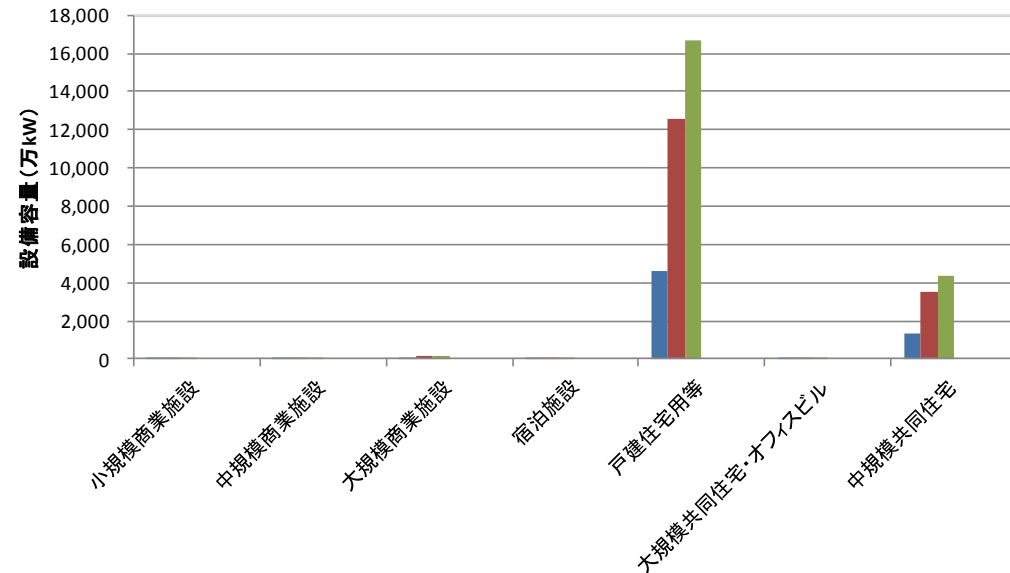


図4-1 レベル別・カテゴリー別の導入ポテンシャルの分布状況

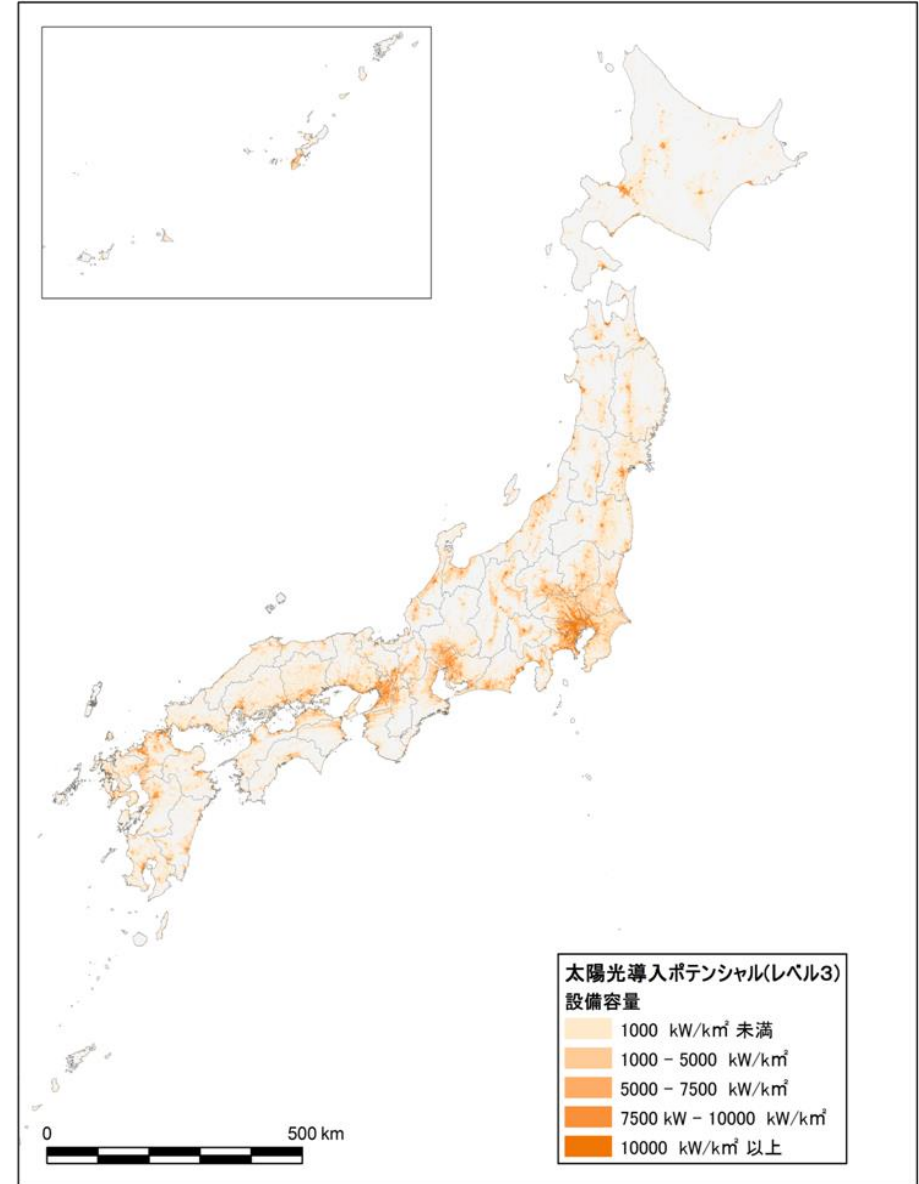
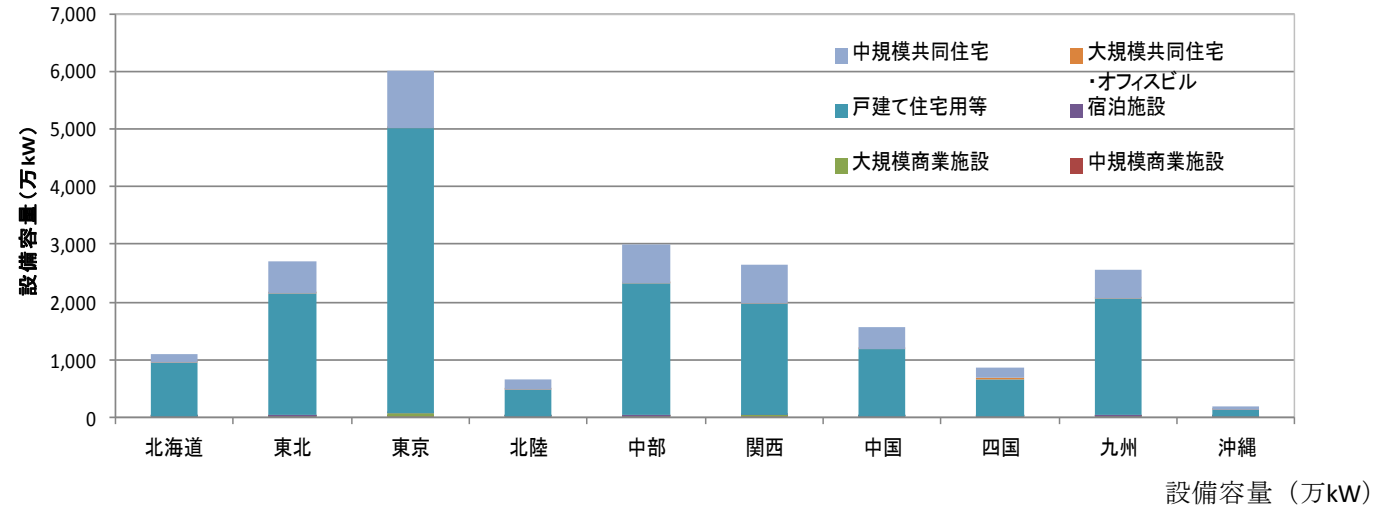


図4-2 導入ポテンシャル (レベル3, 設備容量) の分布図

4. 各再エネ種の推計結果 ～住宅用等太陽光～

■ 導入ポテンシャルの推計結果



区分	北海道	東北	東京	北陸	中部	関西	中国	四国	九州	沖縄
小規模商業施設	0	1	2	0	1	1	1	0	1	0
中規模商業施設	2	4	10	1	4	5	3	1	5	0
大規模商業施設	9	16	49	4	20	26	10	5	16	1
宿泊施設	4	7	14	2	6	7	3	2	6	1
戸建て住宅用等	927	2,123	4,934	467	2,282	1,924	1,174	661	2,019	138
大規模共同住宅 ・オフィスビル	2	6	17	2	7	9	5	2	7	1
中規模共同住宅	148	533	997	179	677	675	372	192	494	44
合計	1,092	2,691	6,023	655	2,998	2,647	1,567	863	2,548	186

図4-3 導入ポテンシャルの電力供給エリア別の分布状況

4. 各再エネ種の推計結果 ～住宅用等太陽光～

■シナリオ別導入可能量の推計結果

表4-2 シナリオ別導入可能量の全国集計結果

カテゴリー区分			設備容量 (万 kW)			年間発電電力量 (億 kWh/年)		
			シナリオ1	シナリオ2	シナリオ3	シナリオ1	シナリオ2	シナリオ3
商業系 建築物	商業	小規模商業施設	1	3	5	0	0	1
		中規模商業施設	11	25	33	1	3	3
		大規模商業施設	47	107	144	5	11	15
	宿泊	宿泊施設	14	35	48	1	4	5
住宅系 建築物	住宅	戸建住宅用等	1,303	4,569	9,298	144	492	992
		大規模共同住宅・ オフィスビル	18	39	53	2	4	6
		中規模共同住宅	1,200	3,032	4,046	127	322	426
		合計	2,594	7,810	13,627	281	836	1,447
参考:H24 調査結果			617	1,987	3,896	68	212	385

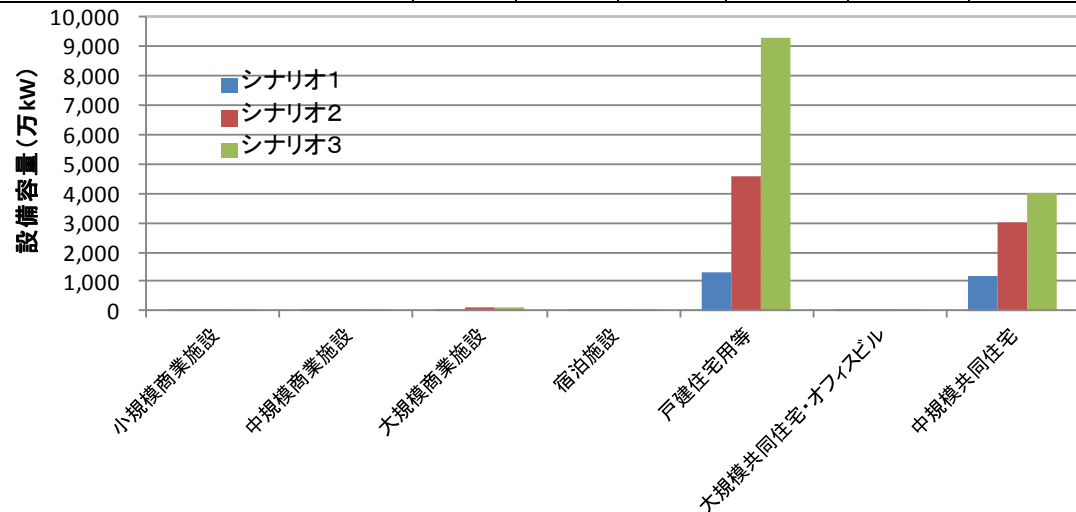


図4-4 シナリオ別導入可能量の導入ポテンシャルの分布状況

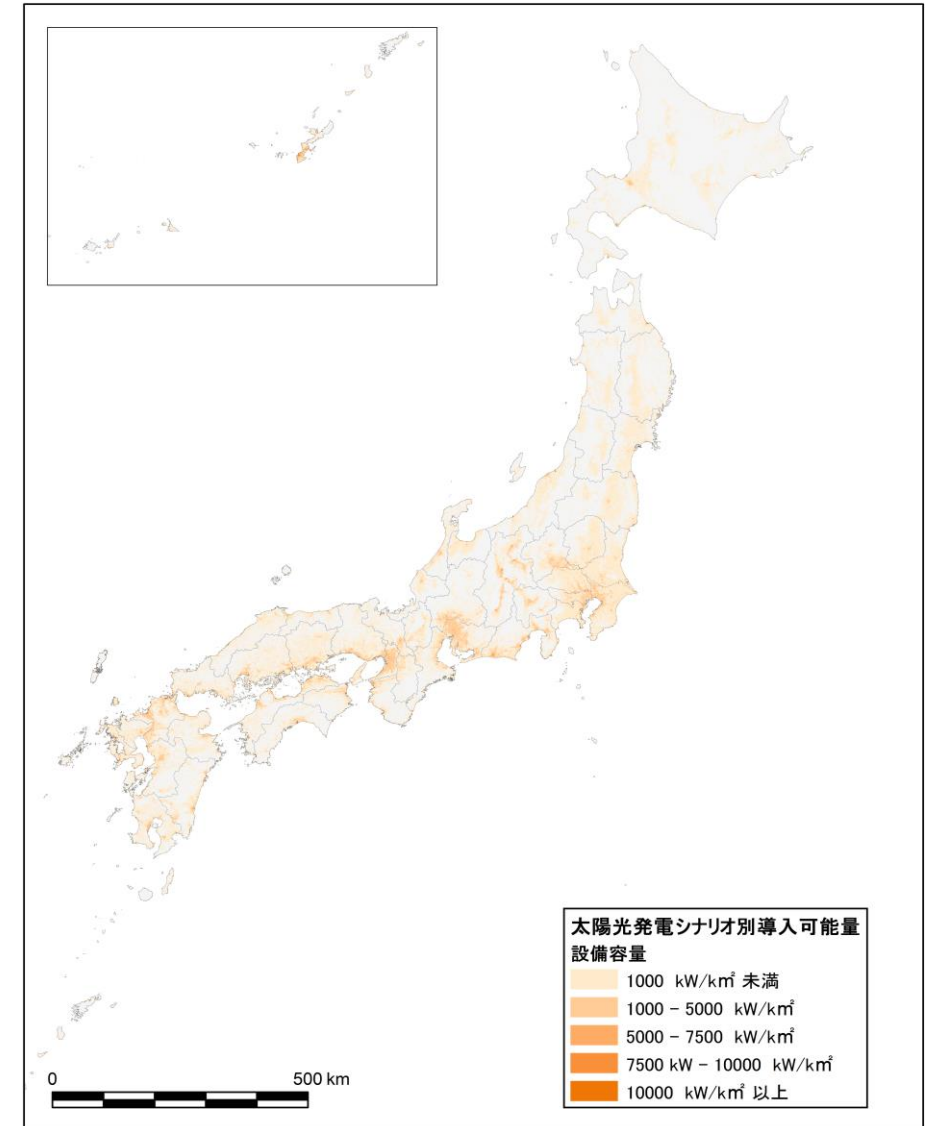
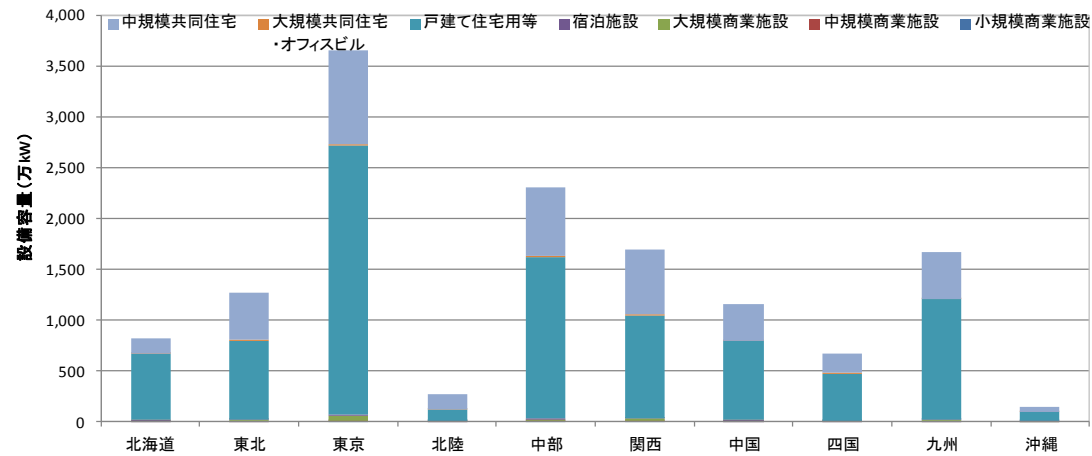


図4-5 シナリオ別導入可能量 (レベル3, 設備容量) の分布図

4. 各再エネ種の推計結果 ～住宅用等太陽光～

■シナリオ別導入可能量の推計結果



区分	北海道	東北	東京	北陸	中部	関西	中国	四国	九州	沖縄
小規模商業施設	0	0	1	0	1	1	0	0	1	0
中規模商業施設	2	4	9	1	4	5	2	1	4	0
大規模商業施設	9	13	44	3	20	25	9	5	15	1
宿泊施設	4	6	13	2	6	7	3	2	5	1
戸建て住宅用等	656	773	2,648	111	1,590	1,008	777	466	1,176	93
大規模共同住宅 ・オフィスビル	2	5	15	2	7	9	4	2	6	1
中規模共同住宅	148	464	915	145	676	640	357	191	464	44
合計	821	1,266	3,646	265	2,303	1,693	1,153	667	1,672	141

図4-6 シナリオ別導入可能量の電力供給エリア別の分布状況

4. 各再エネ種の推計結果 ～公共系等太陽光～

■ 導入ポテンシャルの推計結果

表4-3 導入ポテンシャル推計結果一覧

カテゴリー		設備容量 (万kW)			年間発電電力量 (億 kWh/年)		
		レベル1	レベル2	レベル3	レベル1	レベル2	レベル3
庁舎	本庁舎	6	11	24	1	1	3
	支庁舎	5	20	28	0	2	3
文化施設	公民館	57	127	131	6	13	14
	体育館	23	49	55	2	5	6
	その他の文化施設	8	36	54	1	4	6
学校	幼稚園	31	76	85	3	8	9
	小学校・中学校・高校	708	1,021	1,084	74	107	113
	大学	133	416	475	14	43	49
	その他の学校	7	36	37	1	4	4
医療施設	病院	4	26	29	0	3	3
上水施設	上水施設	12	26	32	1	3	3
下水処理施設	公共下水	34	186	244	4	19	25
	農業集落排水	10	21	23	1	2	2
道の駅	道の駅	1	18	18	0	2	2
発電所	火力発電所	8	14	21	1	1	2
	原子力発電所	8	12	18	1	1	2
工場	大規模工場	101	221	284	11	23	30
	中規模工場	284	423	437	30	45	46
	小規模工場	811	1,071	1,754	86	113	185
倉庫	倉庫	42	80	99	4	8	10
工業団地	工業団地	139	222	285	14	23	29
合計		1,392	2,044	2,897	147	215	305
最終処分場	一般廃棄物	1	301	305	0	31	32
	産業廃棄物安定型	1	295	296	0	31	31
	産業廃棄物管理型	1	491	498	0	52	52
河川	堤防敷・河川敷	6	33	146	1	3	15
	重要港湾	14	44	46	1	5	5
港湾施設	地方港湾	4	11	11	0	1	1
	漁港	52	62	63	5	6	7
	空港	12	20	37	1	2	4
鉄道	J R・私鉄	0	10	333	0	1	35
道路 (高速・高規格道路)	S A	12	21	21	1	2	2
	P A	1	5	5	0	1	1
	法面	0	213	640	0	22	67
	中央分離帯	0	0	15	0	0	2
都市公園	都市公園	1	10	11	0	1	1
自然公園	国立・国定公園	8	41	42	1	4	4
ダム	堤上	5	16	19	1	2	2
海岸	砂浜	12	41	158	1	4	17
観光施設	ゴルフ場	32	48	89	3	5	9
耕作放棄地		3,154	6,597	6,737	329	689	703
合計		5,750	12,371	14,689	602	1,294	1,537

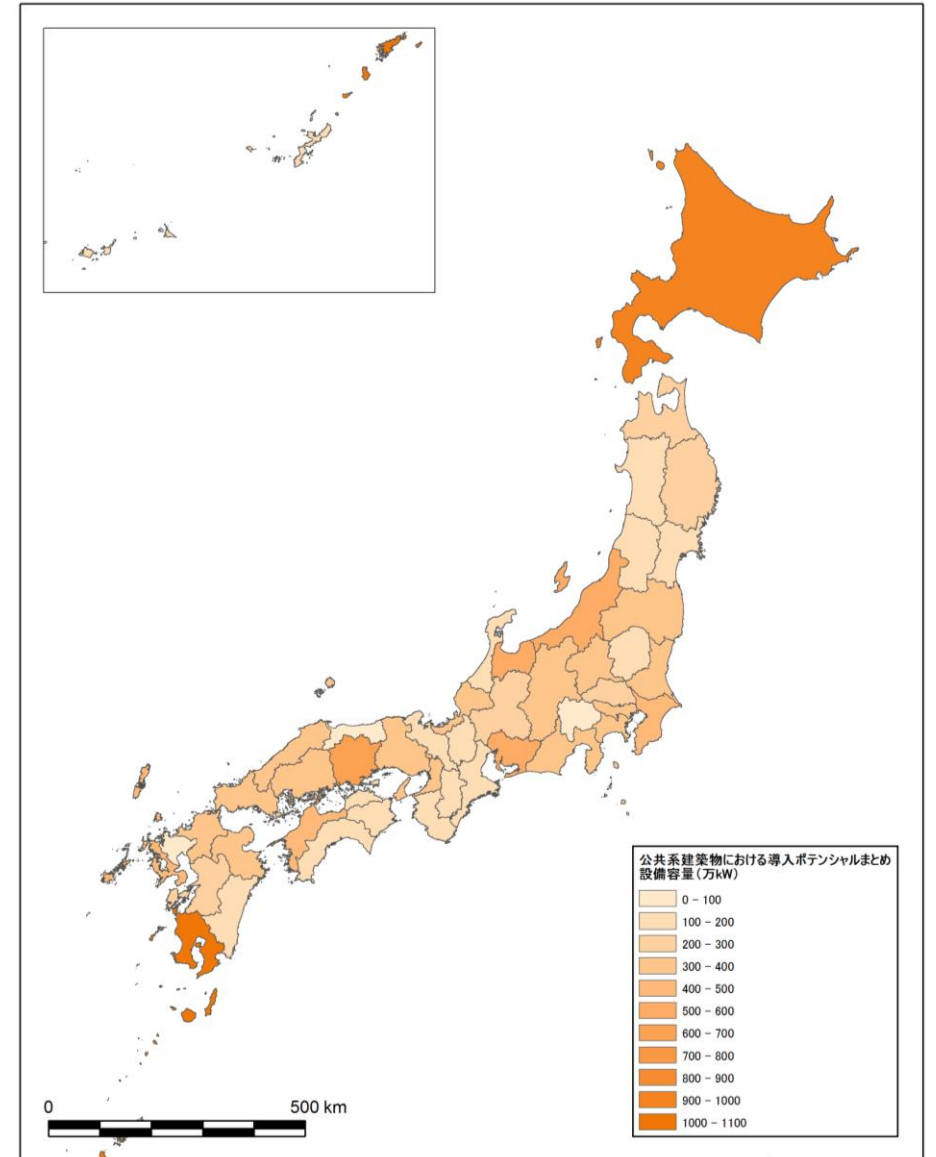


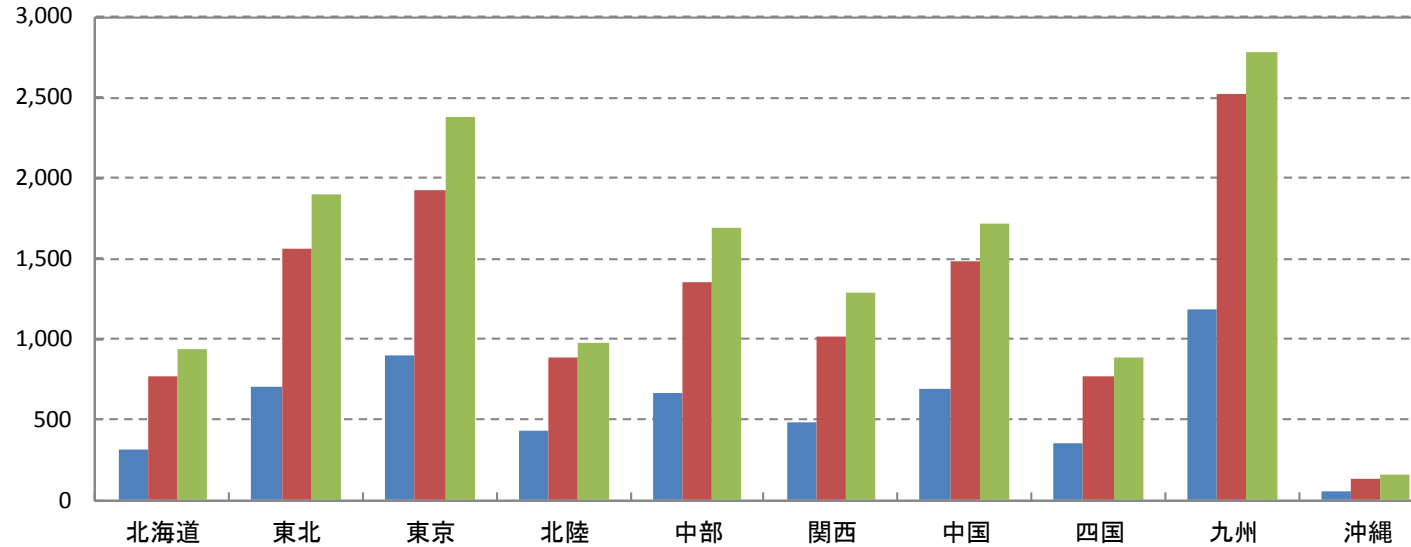
図4-7 導入ポテンシャル（設備容量）の分布図

4. 各再エネ種の推計結果 ～公共系等太陽光～

■ 導入ポテンシャルの推計結果

(万kW)

■ レベル1 ■ レベル2 ■ レベル3



電力供給 エリア	設備容量 (万 kW)			年間発電電力量 (億 kWh/年)		
	レベル1	レベル2	レベル3	レベル1	レベル2	レベル3
北海道	315	761	941	33	80	99
東北	706	1,560	1,898	70	154	187
東京	891	1,924	2,381	94	202	248
北陸	424	884	979	40	84	93
中部	659	1,347	1,683	72	147	163
関西	474	1,014	1,284	49	105	133
中国	694	1,477	1,709	74	157	182
四国	352	760	878	39	84	98
九州	1,177	2,518	2,783	125	267	295
沖縄	58	127	152	6	14	17
合計	5,750	12,371	14,689	602	1,294	1,514

図4-8 電力供給エリア別の導入ポテンシャルの分布状況

4. 各再エネ種の推計結果 ～公共系等太陽光～

■シナリオ別導入可能量の推計結果

表4-4 シナリオ別導入可能量推計結果一覧

カテゴリー			区分	設備容量 (万 kW)			年間発電電力量 (億 kWh/年)		
				シナリオ1	シナリオ2	シナリオ3	シナリオ1	シナリオ2	シナリオ3
公共系建築物	庁舎	本庁舎	区分2	3	7	12	0	1	1
		支庁舎	区分2	2	8	20	0	1	2
	文化施設	公民館	区分2	23	73	122	3	8	13
		体育館	区分2	9	29	47	1	3	5
	学校	その他の文化施設	区分2	4	14	36	0	1	4
		幼稚園	区分2	13	41	74	1	4	8
		小学校・中学校・高校	区分2	274	770	1,005	30	81	105
		大学	区分2	49	185	405	5	20	42
		その他の学校	区分2	3	13	34	0	1	4
	医療施設	病院	区分2	2	9	25	0	1	3
	上水施設	上水施設	区分2	13	36	39	1	4	4
	下水処理施設	公共下水	区分2	13	63	178	1	7	19
		農業集落排水	区分2	4	12	20	0	1	2
	道の駅	道の駅	区分2	0	5	16	0	1	2
小計 (万 kW)				411	1,263	2,032	45	133	213
発電所・工場・物流施設	発電所	火力発電所	区分1	14	20	21	1	2	2
		原子力発電所	区分1	10	15	18	1	2	2
	工場	大規模工場	区分2	410	890	1,106	45	94	117
		中規模工場	区分2	133	324	411	15	34	43
		小規模工場	区分2	44	135	217	5	14	23
	倉庫	倉庫	区分2	16	50	79	2	5	8
	工業団地	工業団地	区分2	32	146	219	4	15	23
小計 (万 kW)				660	1,580	2,071	72	167	219
低未利用地	最終処分場	一般廃棄物	区分2	0	57	280	0	6	29
		産業廃棄物安定型	区分2	1	62	279	0	7	29
		産業廃棄物管理型	区分2	1	103	464	0	11	49
	河川	堤防敷・河川敷	区分3	0	1	9	0	0	1
		重要港湾	区分2	7	21	42	1	2	4
	港湾施設	地方港湾	区分2	3	6	10	0	1	1
		漁港	区分2	23	54	61	3	6	6
	空港	空港	区分2	4	13	21	0	1	2
	鉄道	J R・私鉄	区分3	0	0	1	0	0	0
	道路(高速・高規格道路)	S A	区分3	0	3	12	0	0	1
		P A	区分3	0	0	2	0	0	0
		法面	区分3	0	0	26	0	0	3
		中央分離帯	区分3	0	0	0	0	0	0
	都市公園	都市公園	区分2	0	3	9	0	0	1
	自然公園	国立・国定公園	区分2	2	14	36	0	1	4
	ダム	堤上	区分2	2	8	15	0	1	2
	海岸	砂浜	区分3	0	2	14	0	0	1
観光施設	ゴルフ場	区分2	16	36	51	2	4	5	
小計 (万 kW)				60	385	1,332	7	42	141
耕作放棄地				0	3,405	5,118	0	355	534
合計				1,131	6,633	10,553	124	698	1107

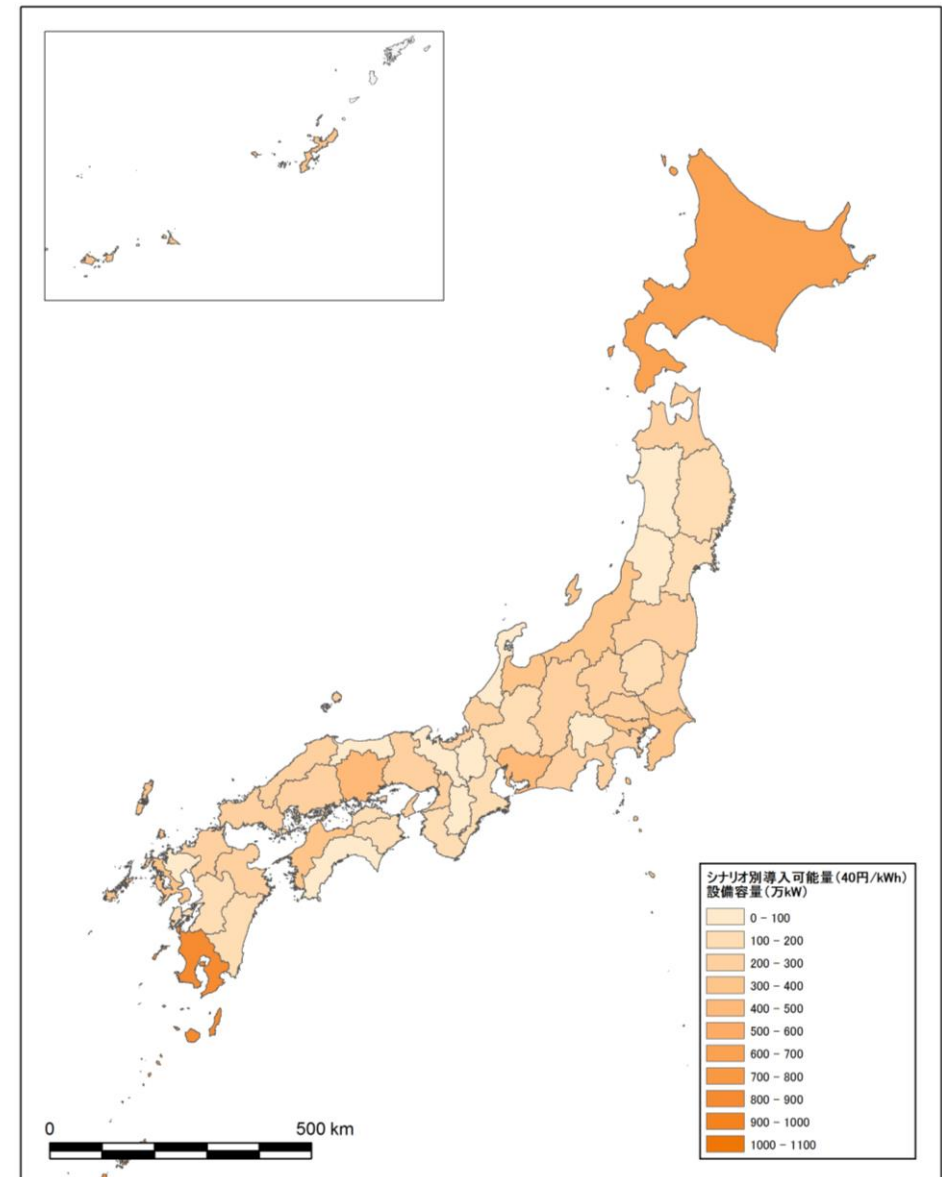
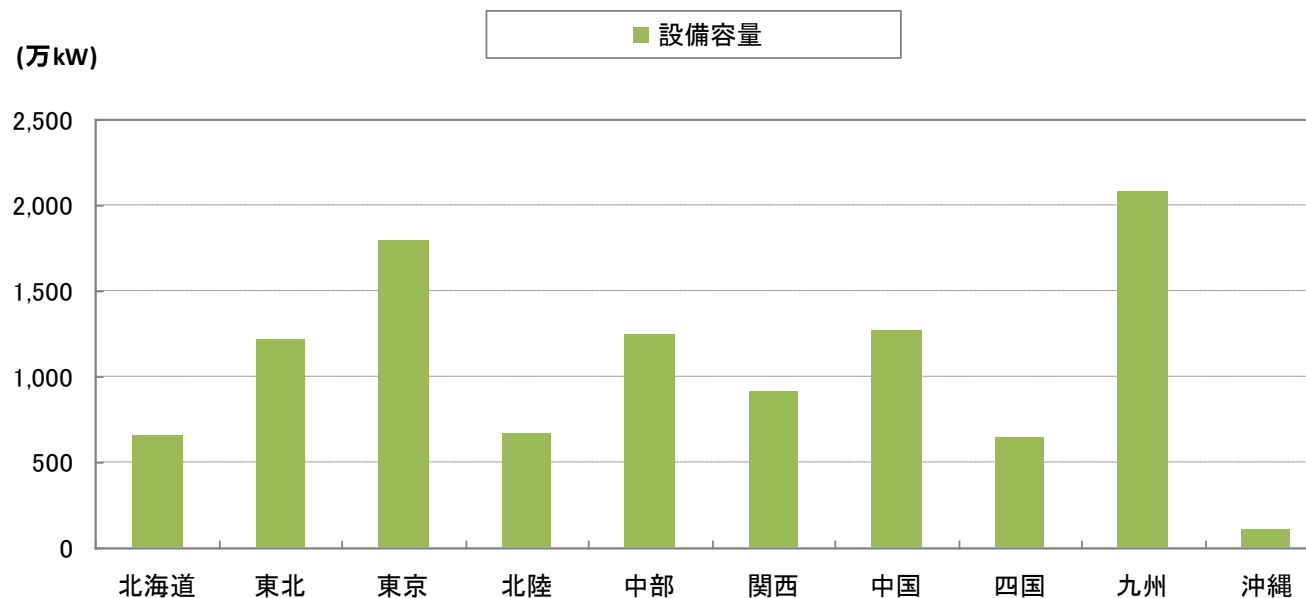


図4-9 シナリオ別導入可能量 (設備容量) の分布図

4. 各再エネ種の推計結果 ～公共系等太陽光～

■シナリオ別導入可能量の推計結果



電力供給 エリア	設備容量 (万 kW)			年間発電電力量 (億 kWh/年)		
	シナリオ 1	シナリオ 2	シナリオ 3	シナリオ 1	シナリオ 2	シナリオ 3
北海道	1	327	651	0	34	68
東北	6	742	1,211	1	73	120
東京	187	943	1,796	22	99	188
北陸	2	451	666	0	43	63
中部	381	1,035	1,242	55	113	136
関西	171	511	904	18	53	94
中国	174	803	1,262	19	86	135
四国	93	478	639	10	53	71
九州	96	1,285	2,077	10	136	220
沖縄	20	60	105	2	7	11
合計	1,131	6,633	10,553	138	698	1,107

図4-10 電力供給エリア別のシナリオ別導入可能量の分布状況

4. 各再生エネルギー種の推計結果 ～陸上風力～

■ 賦存量の推計結果

表4-5 賦存量集計結果

風速区分	設備容量 (万kW)
5.5～6.0m/s	41,631
6.0～6.5m/s	34,545
6.5～7.0m/s	26,386
7.0～7.5m/s	17,770
7.5～8.0m/s	11,679
8.0～8.5m/s	6,847
8.5m/s以上	9,795
合計	148,653

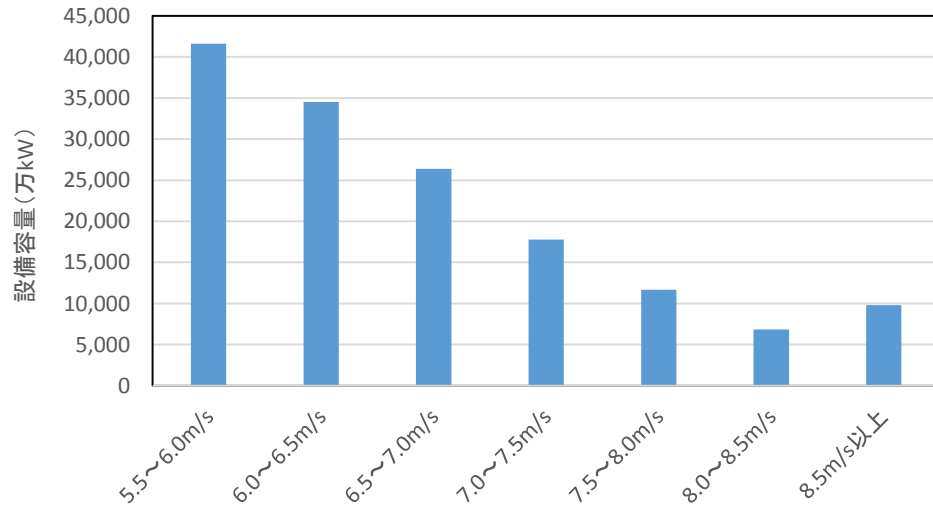


図4-11 賦存量集計結果 (設備容量)

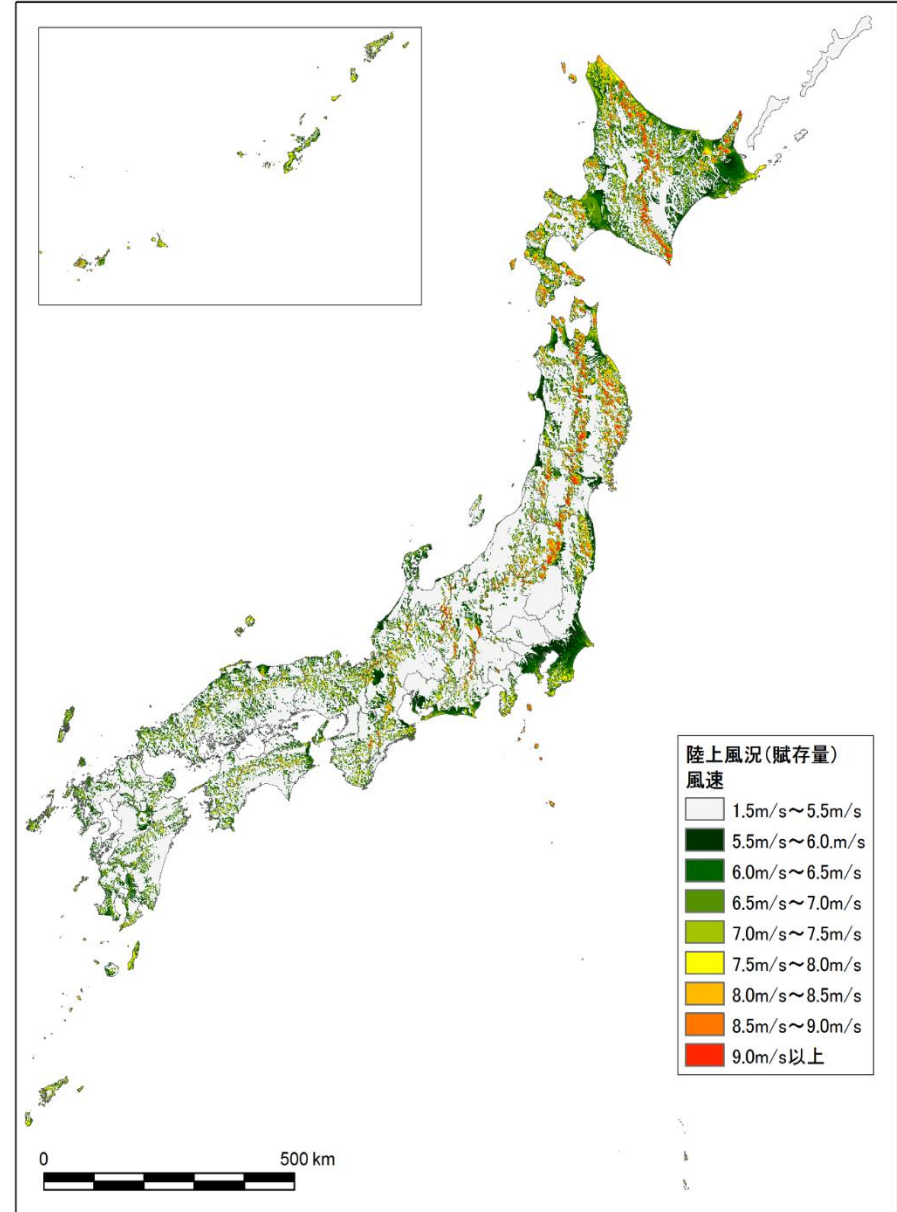
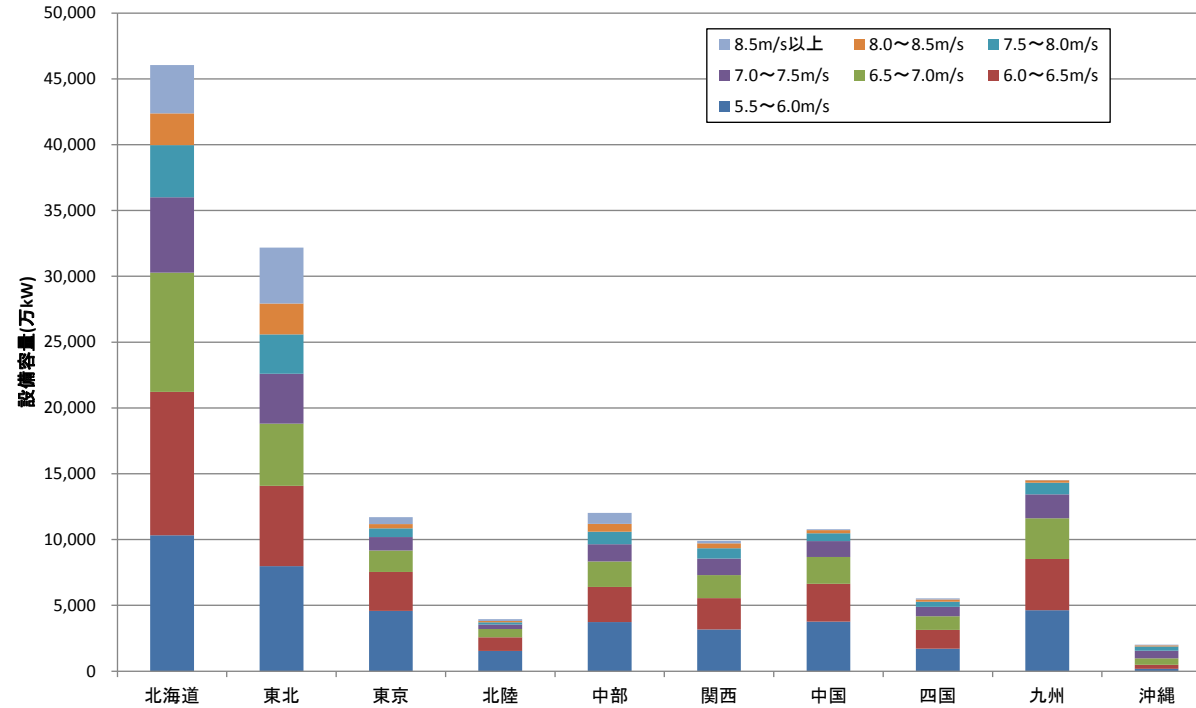


図4-12 賦存量マップ

4. 各再生エネルギー種の推計結果 ～陸上風力～

■ 賦存量の推計結果



		設備容量(万kw)									
風速区分	全国	北海道	東北	東京	北陸	中部	関西	中国	四国	九州	沖縄
5.5～6.0m/s	41,631	10,322	7,977	4,588	1,542	3,727	3,178	3,768	1,716	4,633	180
6.0～6.5m/s	34,545	10,899	6,111	2,959	1,035	2,682	2,364	2,877	1,420	3,900	298
6.5～7.0m/s	26,386	9,064	4,721	1,622	634	1,921	1,766	2,024	1,047	3,089	497
7.0～7.5m/s	17,770	5,724	3,793	1,018	342	1,318	1,249	1,221	707	1,821	576
7.5～8.0m/s	11,679	3,954	2,985	662	169	945	790	586	389	871	329
8.0～8.5m/s	6,847	2,415	2,349	335	90	608	365	235	166	195	88
8.5m/s以上	9,795	3,664	4,243	512	137	832	192	66	84	17	49
合計	148,653	46,043	32,178	11,695	3,950	12,033	9,903	10,779	5,529	14,525	2,018
(参考)											
5.0～5.5m/s	10,151	9,414	4,664	1,847	4,684	3,717	4,419	1,887	5,337	138	6

図4-13 電力供給エリア別の賦存量分布状況

4. 各再エネ種の推計結果 ～陸上風力～

■ 導入ポテンシャルの推計結果

表4-6 導入ポテンシャル集計結果

風速区分	面積(km ²)	設備容量(万 kW)	年間発電電力量(億 kWh/年)
5.5m/s	1,177	1,177	182
5.6m/s	1,227	1,227	198
5.7m/s	1,253	1,253	211
5.8m/s	1,255	1,255	221
5.9m/s	1,221	1,221	223
6.0m/s	1,239	1,239	235
6.1m/s	1,238	1,238	244
6.2m/s	1,230	1,230	251
6.3m/s	1,220	1,220	257
6.4m/s	1,236	1,236	269
6.5m/s	1,179	1,179	265
6.6m/s	1,107	1,107	256
6.7m/s	1,103	1,103	263
6.8m/s	1,055	1,055	259
6.9m/s	1,018	1,018	257
7.0m/s	935	935	242
7.1m/s	898	898	239
7.2m/s	875	875	238
7.3m/s	805	805	224
7.4m/s	740	740	211
7.5m/s	686	686	200
7.6m/s	647	647	193
7.7m/s	596	596	181
7.8m/s	540	540	168
7.9m/s	492	492	156
8.0m/s	439	439	142
8.1m/s	398	398	131
8.2m/s	348	348	116
8.3m/s	285	285	97
8.4m/s	272	272	94
8.5m/s以上	1,862	1,862	707
合計値	28,576	28,576	6,932
(参考) 5.0～5.5m/s	5,579	5,579	754

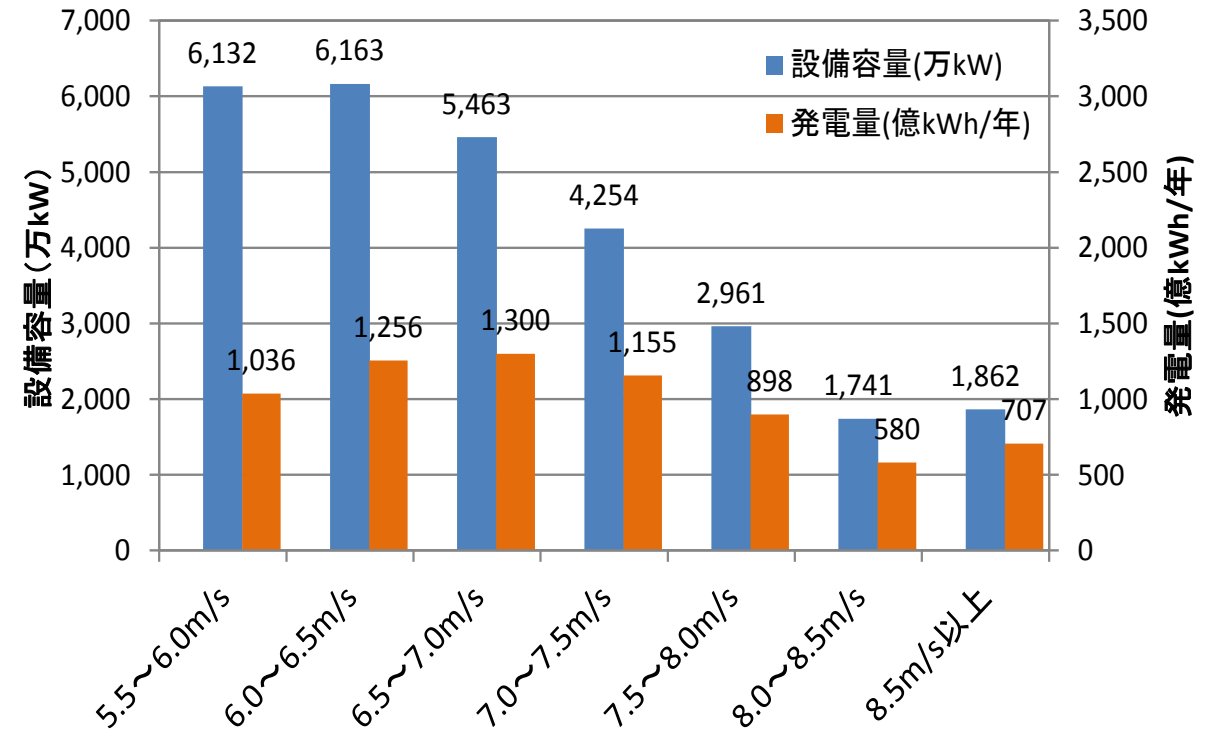
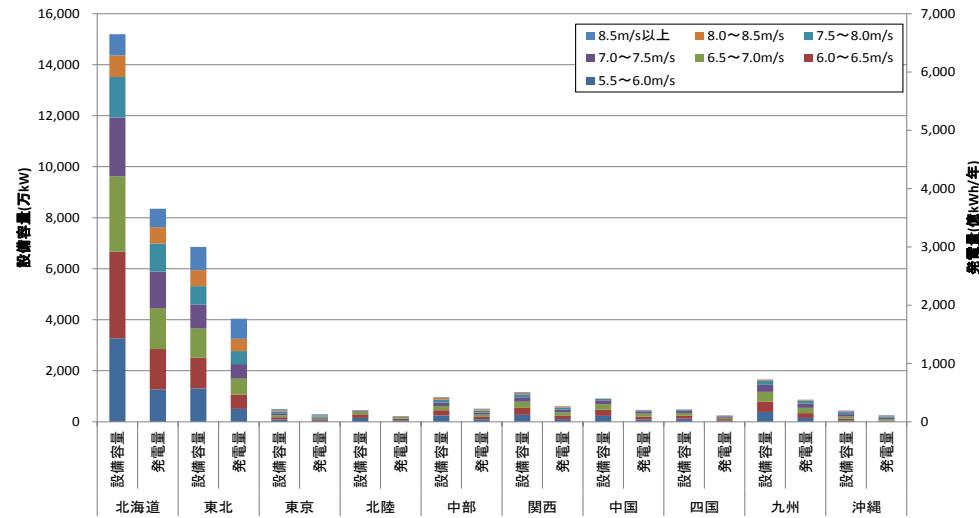


図4-14 導入ポテンシャル集計結果

4. 各再エネ種の推計結果 ～陸上風力～

■ 導入ポテンシャルの推計結果



設備容量(万kw)

風速区分	全国	北海道	東北	東京	北陸	中部	関西	中国	四国	九州	沖縄
5.5~6.0m/s	6,132	3,269	1,309	93	151	247	269	234	122	388	50
6.0~6.5m/s	6,163	3,404	1,209	83	144	207	274	244	122	407	69
6.5~7.0m/s	5,463	2,946	1,138	81	107	165	246	213	103	381	83
7.0~7.5m/s	4,254	2,308	932	73	38	131	171	147	86	272	97
7.5~8.0m/s	2,961	1,592	731	68	5	115	116	56	38	161	79
8.0~8.5m/s	1,741	846	626	44	1	67	60	11	7	43	36
8.5m/s以上	1,862	829	907	51	0	26	22	2	0	0	25
合計	28,576	15,194	6,852	493	446	957	1,157	906	479	1,653	439

(参考)

5.0~5.5m/s	5,579	2,807	1,288	130	129	264	219	210	101	386	45
------------	-------	-------	-------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	----

発電量(億kWh/年)

風速区分	全国	北海道	東北	東京	北陸	中部	関西	中国	四国	九州	沖縄
5.5~6.0m/s	1,036	553	220	16	25	41	46	39	21	66	9
6.0~6.5m/s	1,256	694	246	17	29	42	56	50	25	83	14
6.5~7.0m/s	1,300	701	271	19	25	39	58	51	25	91	20
7.0~7.5m/s	1,155	627	253	20	10	36	46	40	23	74	27
7.5~8.0m/s	898	483	222	21	2	35	35	17	11	49	24
8.0~8.5m/s	580	282	209	15	0	22	20	4	2	14	12
8.5m/s以上	707	314	346	19	0	9	8	1	0	0	9
合計	6,932	3,653	1,768	126	92	225	269	201	107	376	114

(参考)

5.0~5.5m/s	754	380	174	17	17	36	30	28	14	52	6
------------	-----	-----	-----	----	----	----	----	----	----	----	---

図4-15 電力供給エリア別の導入ポテンシャル分布状況

4. 各再エネ種の推計結果 ～陸上風力～

■ シナリオ別導入可能量の推計結果

表4-7 陸上風力のシナリオ別導入可能量の集計結果

価格・評価期間	設備容量(万 kW)	年間発電電力量(億 kWh/年)
15.0 円/kWh×20 年間	9,727	3,020
20.0 円/kWh×20 年間	20,707	5,532
22.0 円/kWh×20 年間	23,894	6,127
25.0 円/kWh×20 年間	27,523	6,740

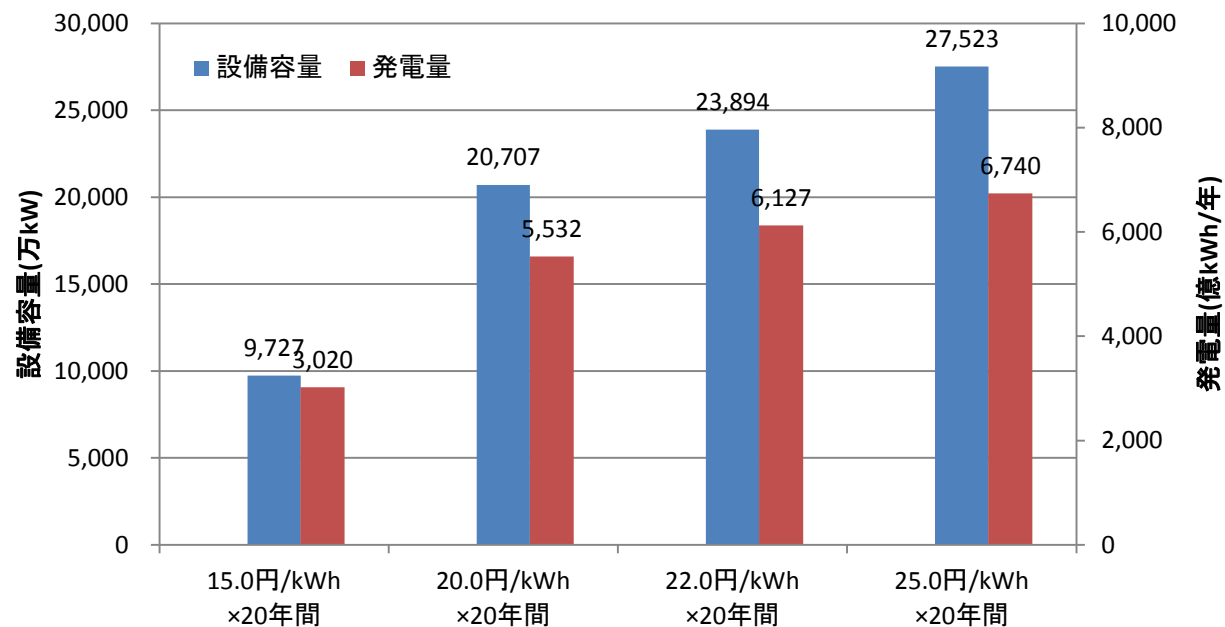


図4-16 陸上風力のシナリオ別導入可能量の集計結果

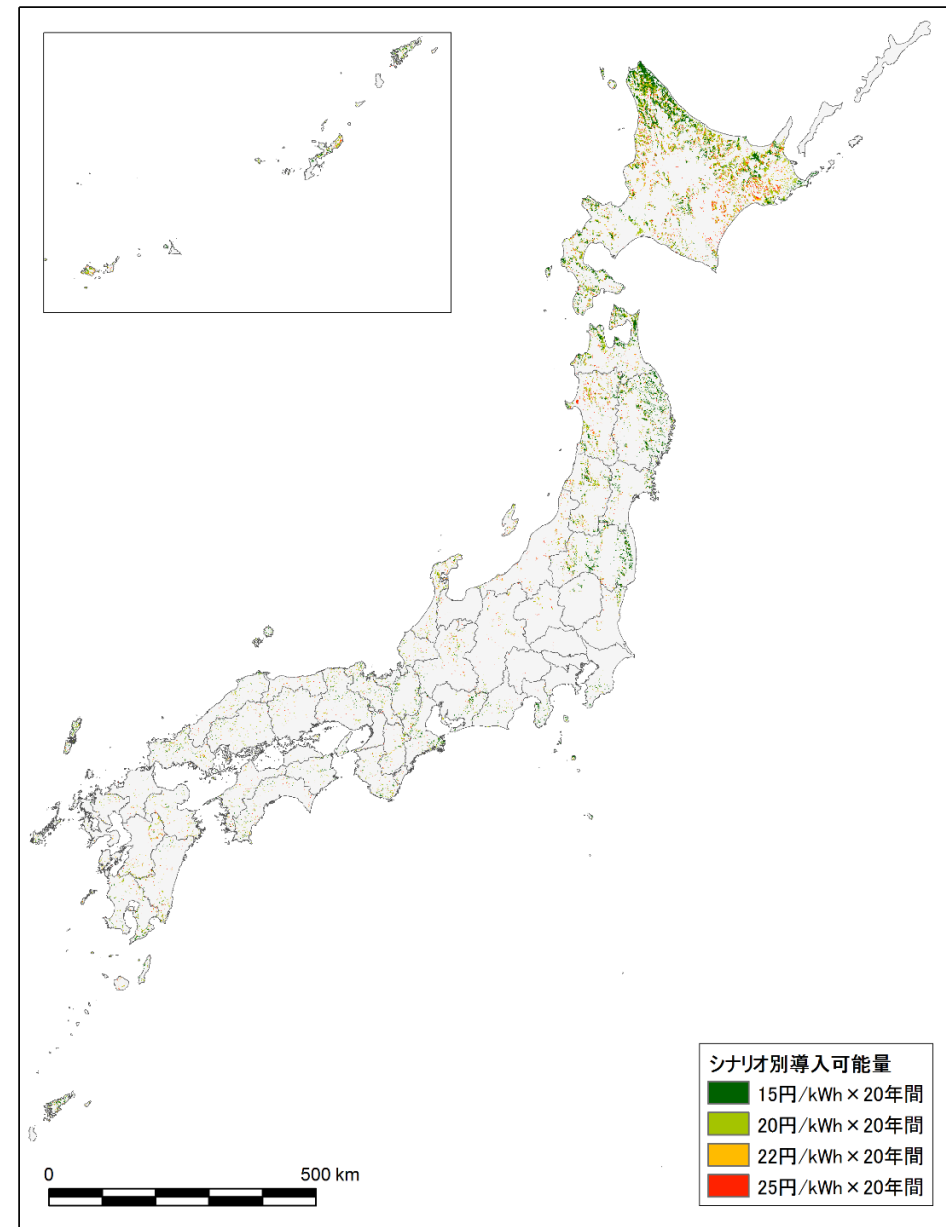
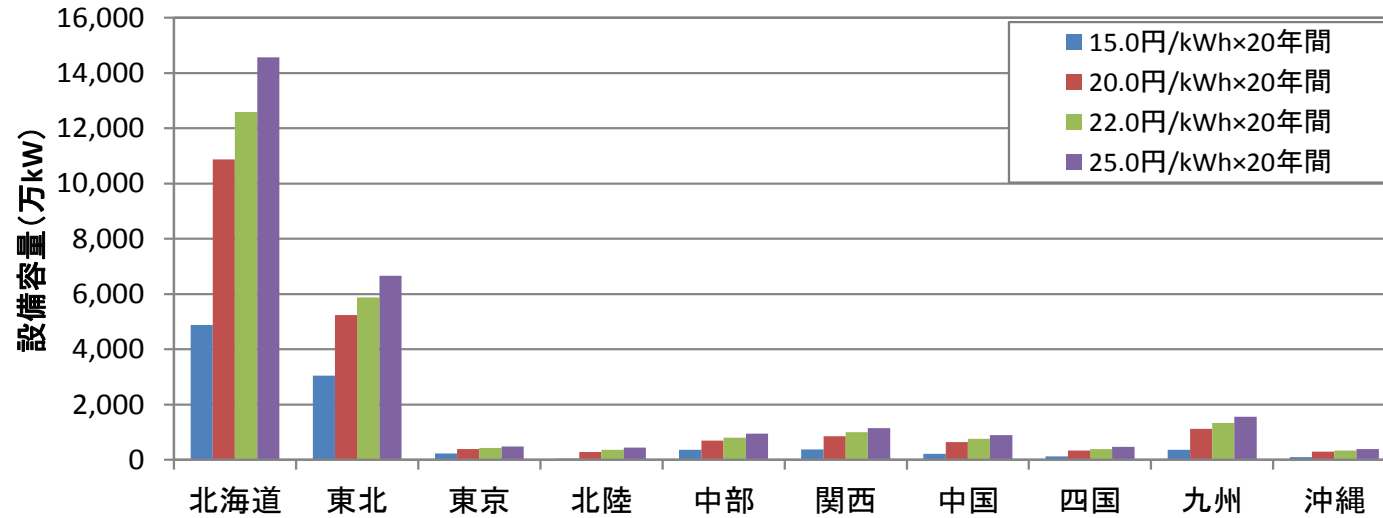


図4-17 陸上風力のシナリオ別導入可能量分布図

4. 各再エネ種の推計結果 ～陸上風力～

■ シナリオ別導入可能量の推計結果



シナリオ No.	買取価格	全国	北海道	東北	東京	北陸	中部	関西	中国	四国	九州	沖縄
1	15.0円/kWh × 20年間	9,727	4,880	3,052	234	48	355	369	212	121	365	92
2	20.0円/kWh × 20年間	20,707	10,875	5,243	383	282	687	858	644	328	1,115	292
3	22.0円/kWh × 20年間	23,894	12,590	5,879	431	363	805	1,004	766	389	1,329	337
4	25.0円/kWh × 20年間	27,523	14,566	6,660	481	441	941	1,141	889	462	1,557	385

図4-18 陸上風力の電力供給エリア別のシナリオ別導入可能量の分布状況 (設備容量：万kW)

4. 各再エネ種の推計結果 ～洋上風力～

■ 賦存量の推計結果

表4-8 賦存量集計結果

風速区分	設備容量 (万kW)
5.5～6.0m/s	18,494
6.0～6.5m/s	37,823
6.5～7.0m/s	71,401
7.0～7.5m/s	65,948
7.5～8.0m/s	47,450
8.0～8.5m/s	26,285
8.5m/s以上	11,102
合計	278,503

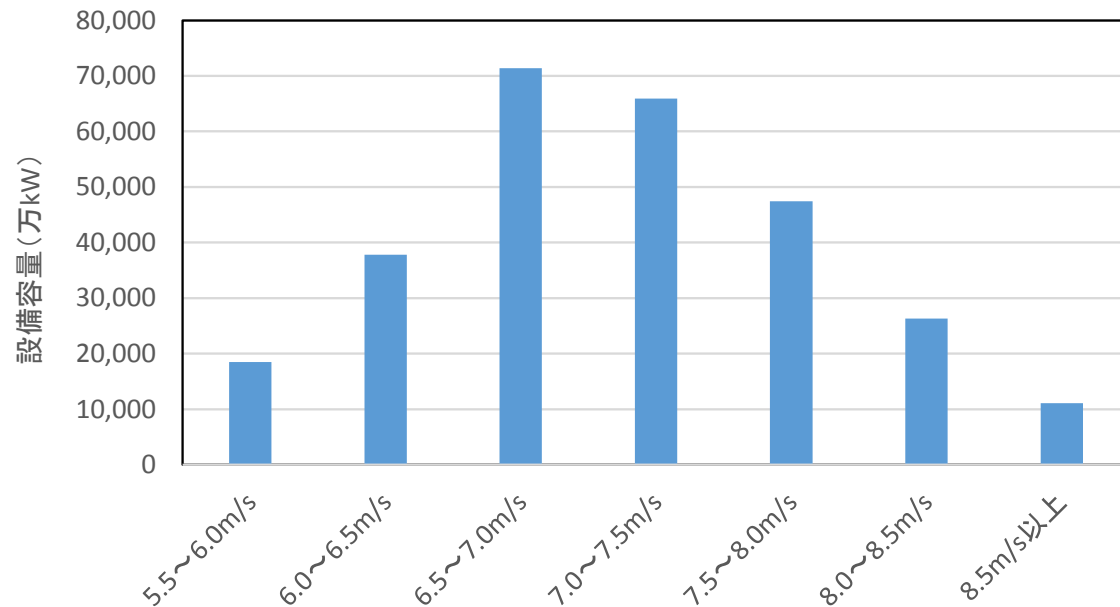


図4-19 賦存量集計結果 (設備容量)

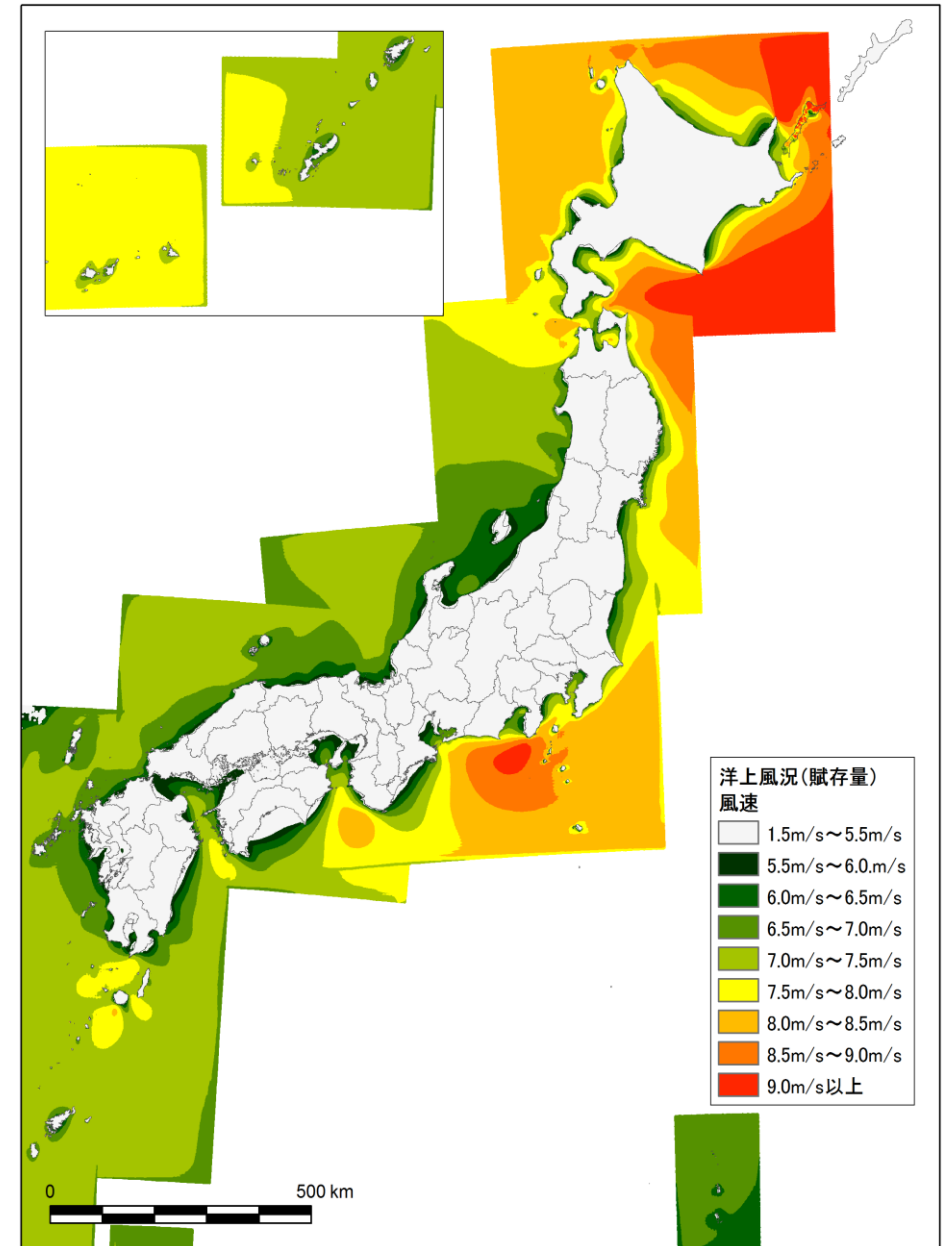
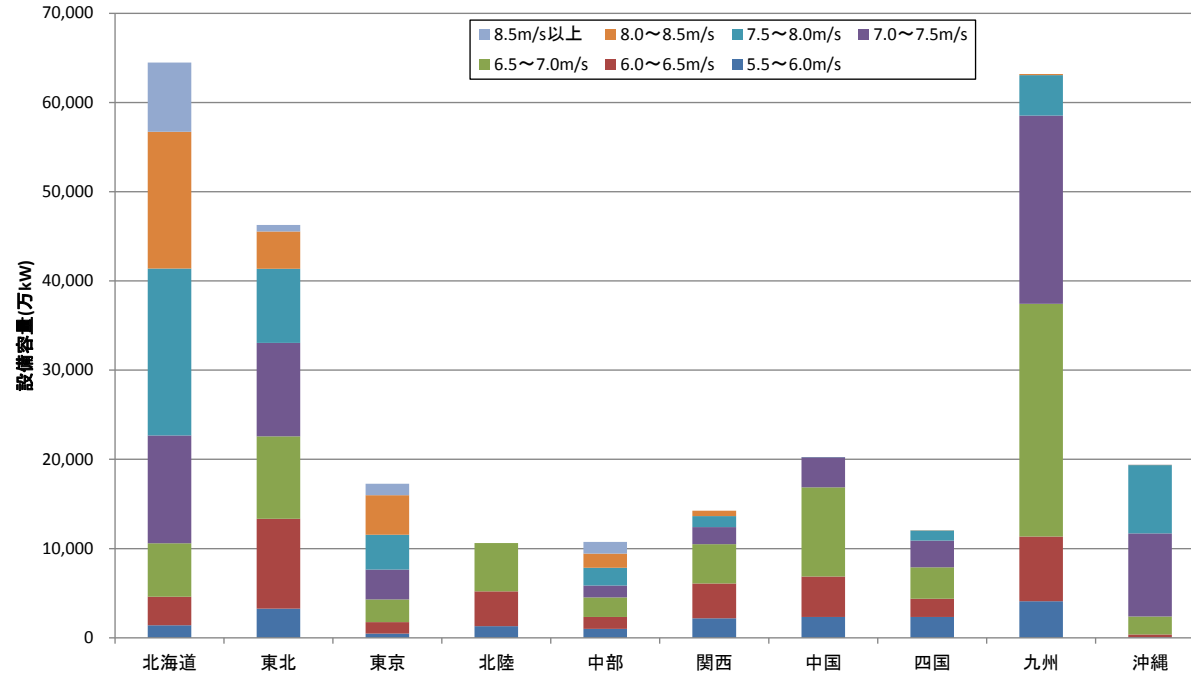


図4-20 賦存量マップ

4. 各再エネ種の推計結果 ～洋上風力～

■ 賦存量の推計結果



		設備容量(万kw)										
風速区分	全国	北海道	東北	東京	北陸	中部	関西	中国	四国	九州	沖縄	
5.5~6.0m/s	18,494	1,413	3,278	471	1,311	994	2,190	2,335	2,342	4,109	49	
6.0~6.5m/s	37,823	3,188	10,055	1,296	3,899	1,341	3,904	4,527	2,042	7,234	337	
6.5~7.0m/s	71,401	6,006	9,248	2,540	5,419	2,184	4,396	9,991	3,527	26,096	1,994	
7.0~7.5m/s	65,948	12,077	10,463	3,345		1,352	1,907	3,386	2,988	21,092	9,336	
7.5~8.0m/s	47,450	18,705	8,305	3,888		1,973	1,257	0	1,132	4,537	7,653	
8.0~8.5m/s	26,285	15,336	4,184	4,444		1,592	603		0	116	10	
8.5m/s以上	11,102	7,760	740	1,281		1,319					2	
合計	278,503	64,485	46,275	17,265	10,629	10,755	14,258	20,240	12,032	63,184	19,380	
(参考)												
5.0~5.5m/s	12,329	539	895	129	514	699	1,335	1,405	3,252	3,547	13	

図4-21 電力供給エリア別の賦存量分布状況

4. 各再エネ種の推計結果 ～洋上風力～

■ 導入ポテンシャルの推計結果

表4-9 導入ポテンシャル集計結果

風速区分	設置方式	設備容量 (万kW)
6.5～7.0m/s	着床式	14,185
	浮体式	41,612
7.0～7.5m/s	着床式	9,243
	浮体式	31,611
7.5～8.0m/s	着床式	6,031
	浮体式	19,630
8.0～8.5m/s	着床式	2,744
	浮体式	10,791
8.5m/s以上	着床式	948
	浮体式	4,482
合計		141,276

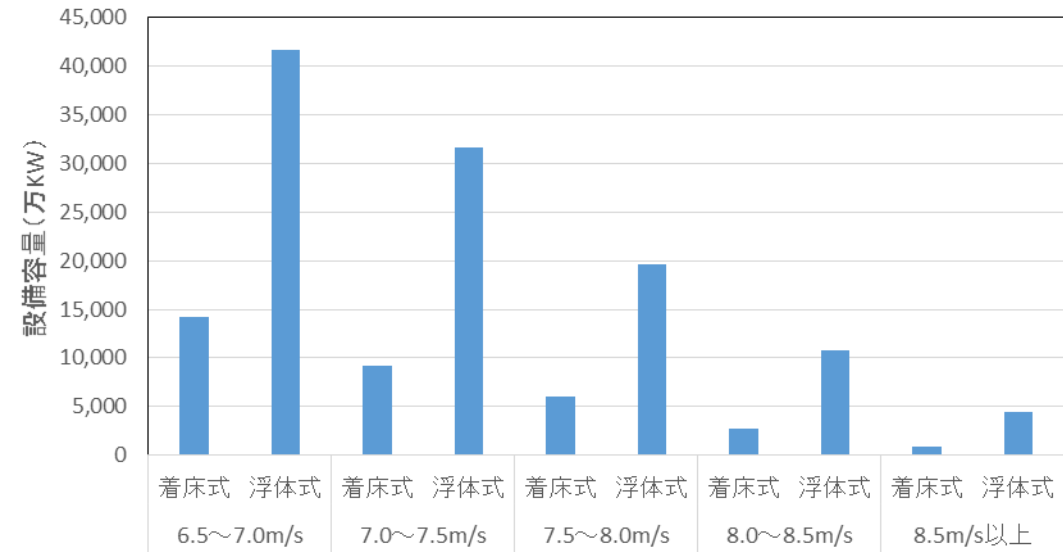
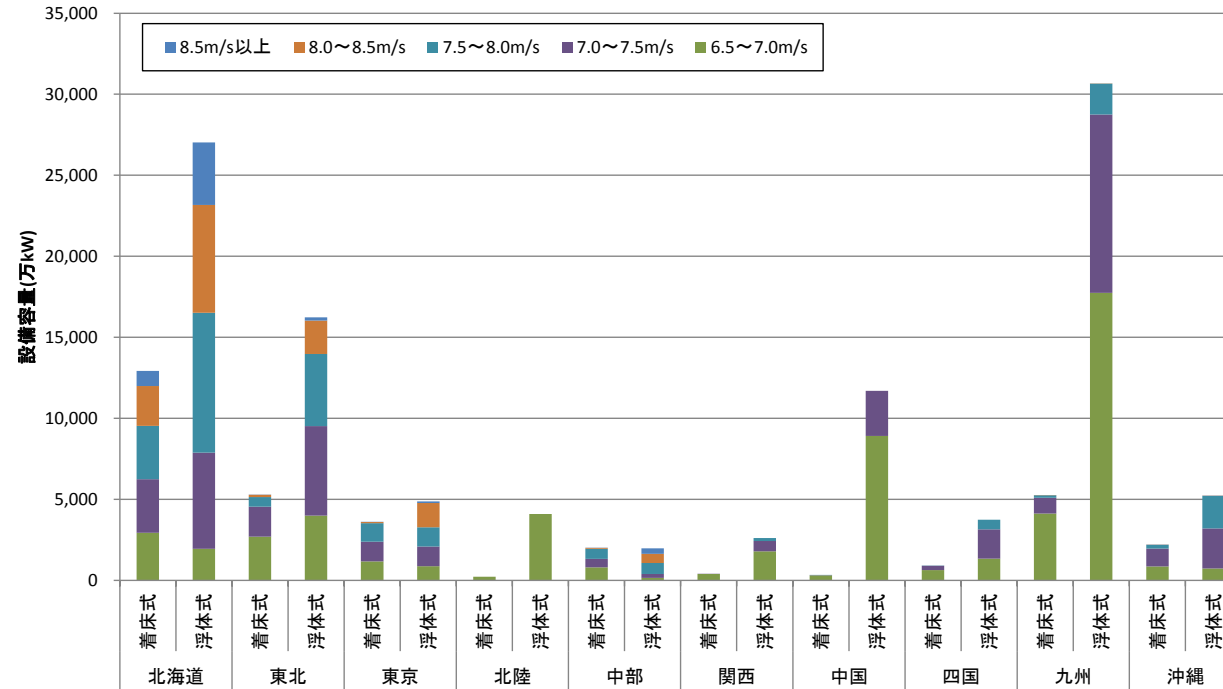


図4-22 導入ポテンシャル集計結果 (設備容量)

4. 各再エネ種の推計結果 ～洋上風力～

■ 導入ポテンシャルの推計結果



風速区分	全国		北海道		東北		東京		北陸		中部		関西		中国		四国		九州		沖縄	
	着床式	浮体式	着床式	浮体式	着床式	浮体式	着床式	浮体式	着床式	浮体式	着床式	浮体式	着床式	浮体式	着床式	浮体式	着床式	浮体式	着床式	浮体式	着床式	浮体式
6.5～7.0m/s	14,185	41,612	2,943	1,944	2,697	4,004	1,174	874	225	4,094	810	158	389	1,798	314	8,920	642	1,340	4,124	17,743	867	736
7.0～7.5m/s	9,243	31,611	3,306	5,939	1,856	5,522	1,207	1,215	0	0	514	234	18	631	6	2,777	258	1,811	978	11,006	1,100	2,476
7.5～8.0m/s	6,031	19,630	3,291	8,627	592	4,442	1,147	1,192	0	0	620	684	0	187	0	0	2	588	152	1,903	228	2,007
8.0～8.5m/s	2,744	10,791	2,456	6,660	146	2,067	72	1,493	0	0	66	569	0	0	0	0	0	0	1	2	3	1
8.5m/s以上	948	4,482	931	3,850	8	195	5	99	0	0	3	339	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0
小計	33,151	108,125	12,926	27,020	5,298	16,230	3,605	4,873	225	4,094	2,014	1,984	407	2,615	320	11,697	901	3,739	5,256	30,654	2,198	5,220
合計		141,276		39,946		21,528		8,478		4,319		3,997		3,022		12,017		4,640		35,910		7,417

図4-23 電力供給エリア別の導入ポテンシャル分布状況

4. 各再エネ種の推計結果 ～洋上風力～

■ シナリオ別導入可能量の推計結果

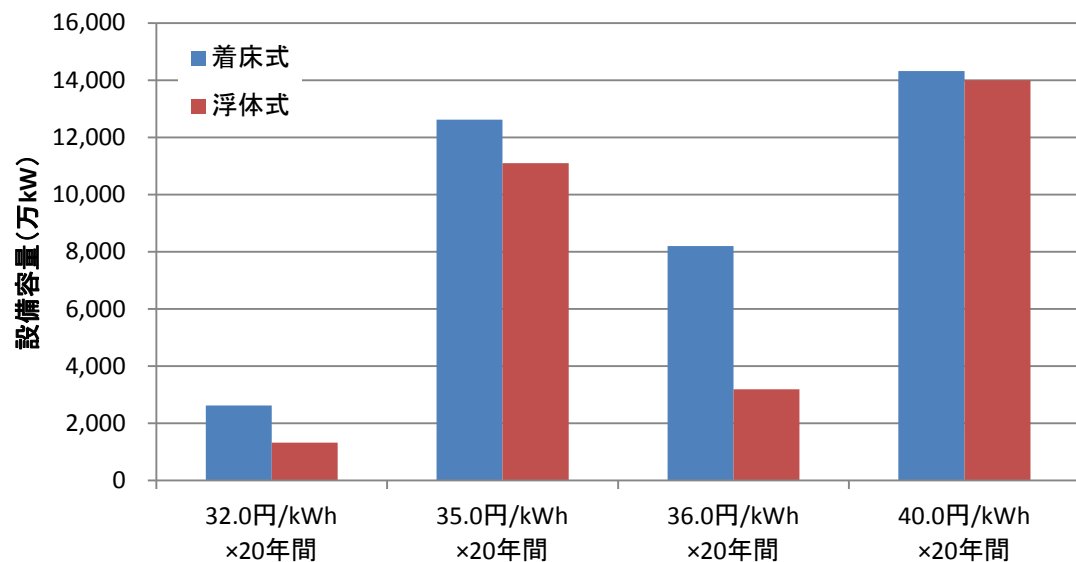


図4-24 シナリオ別導入可能量の集計結果

No.	シナリオ (FIT単価 × 買取期間)	着床式	浮体式	合計
1	32.0円/kWh × 20年間	2,630	1,326	3,956
2	35.0円/kWh × 20年間	12,619	11,099	23,718
3	36.0円/kWh × 20年間	8,203	3,192	11,396
4	40.0円/kWh × 20年間	14,319	13,996	28,315

表4-10 シナリオ別導入可能量の集計結果
(設備容量 単位：万kW)

註：シナリオ2は税引前PIRRが8%以上で計算

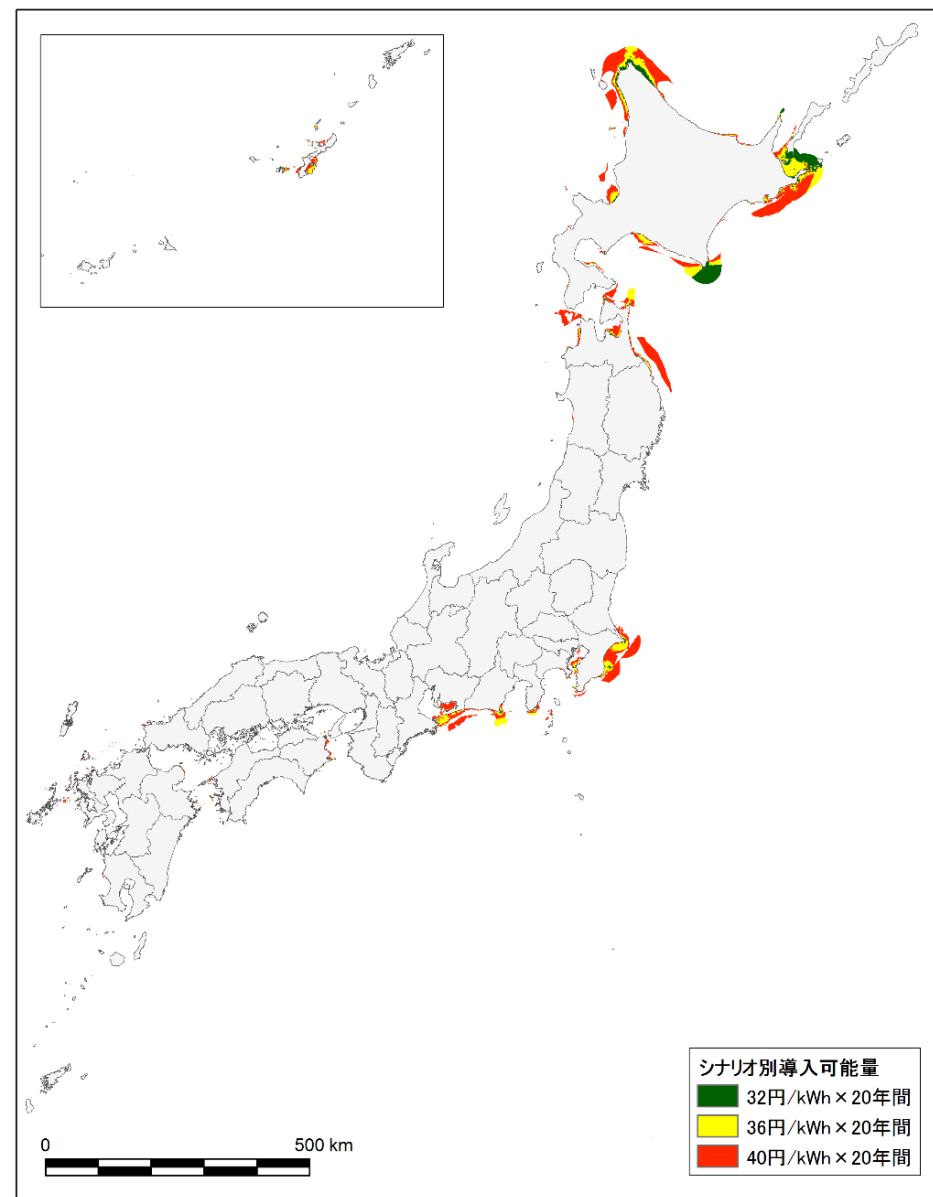
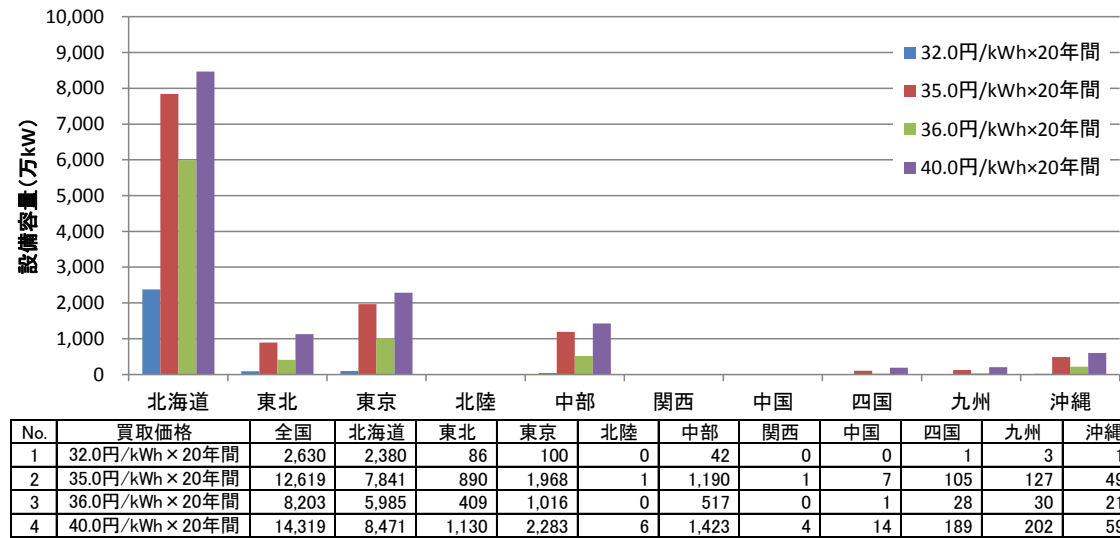


図4-25 シナリオ別導入可能量の分布図

4. 各再エネ種の推計結果 ～洋上風力～

■ シナリオ別導入可能量の推計結果

(着床式)



(浮体式)

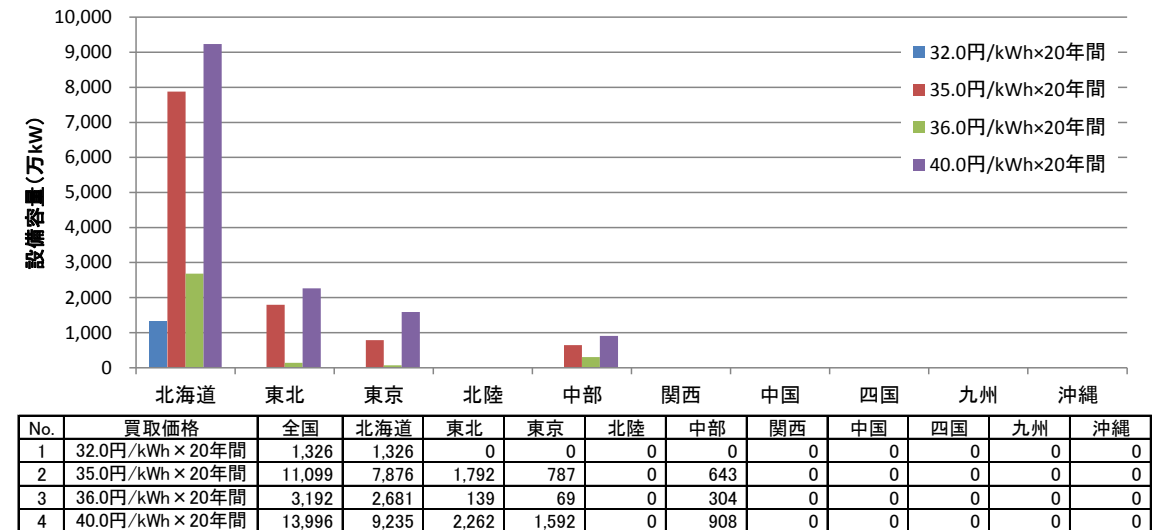


図4-26 電力供給エリア別のシナリオ別導入可能量の分布状況

4. 各再生エネ種の推計結果 ～中小水力（河川部）～

■ 賦存量の推計結果

表4-11 賦存量（補正後）集計結果

設備容量 規模	本業務調査結果 補正後	
	地点数 (地点)	設備容量 (kW)
100kW未満	11,536	609,879
100-200kW	6,280	904,096
200-500kW	6,953	2,221,213
500-1,000kW	3,241	2,240,724
1,000-5,000kW	1,693	2,962,806
5,000-10,000kW	68	444,247
10,000kW以上	30	407,316
総計	29,801	9,790,281

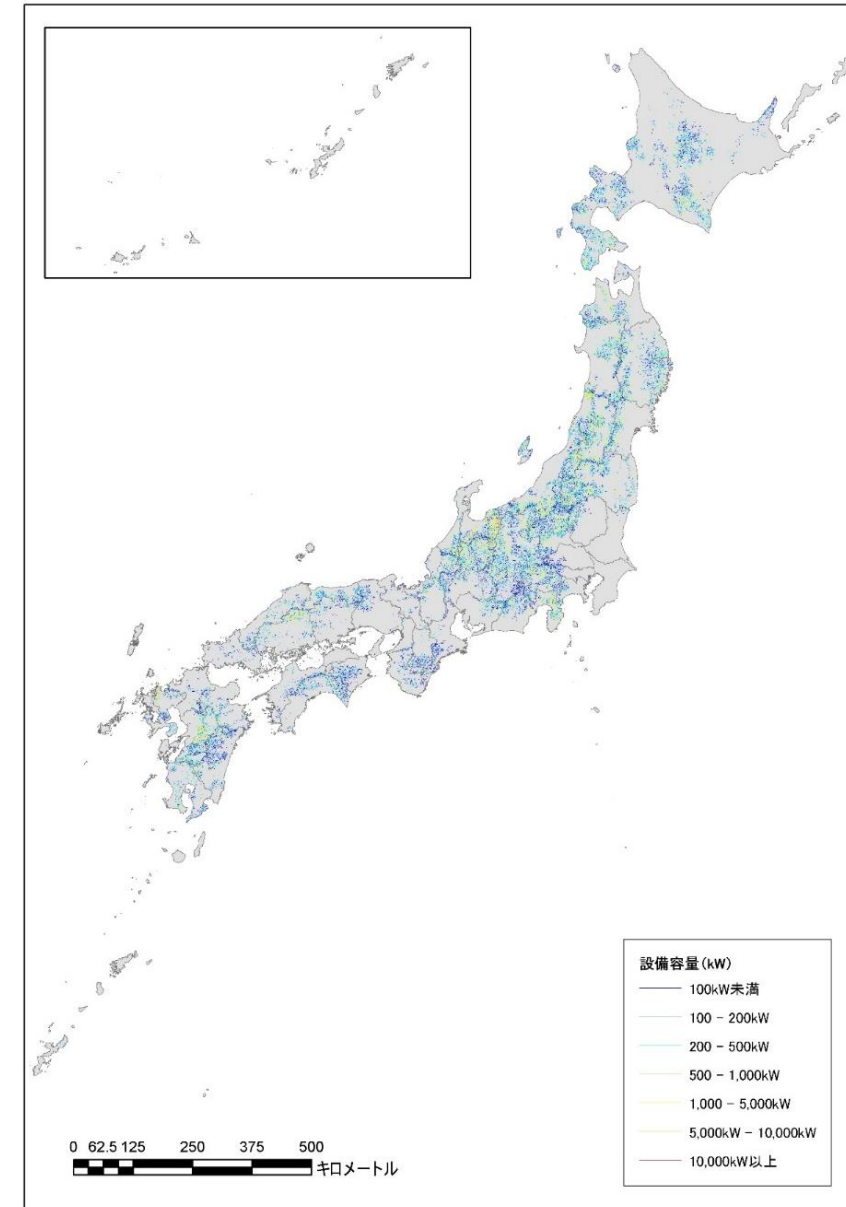


図4-27 賦存量（補正後）の分布

4. 各再エネ種の推計結果 ～中小水力（河川部）～

■ 導入ポテンシャルの推計結果

表4-12 導入ポテンシャル推計結果

区分	導入ポテンシャル	
	地点数(地点)	設備容量(kW)
100kW未満	10,892	576,663
100-200kW	5,948	857,036
200-500kW	6,606	2,108,803
500-10,00kW	3,094	2,138,862
1,000-5,000kW	1,588	2,754,524
5,000-10,000kW	54	349,595
10,000kW以上	17	228,181
総計	28,199	9,013,664

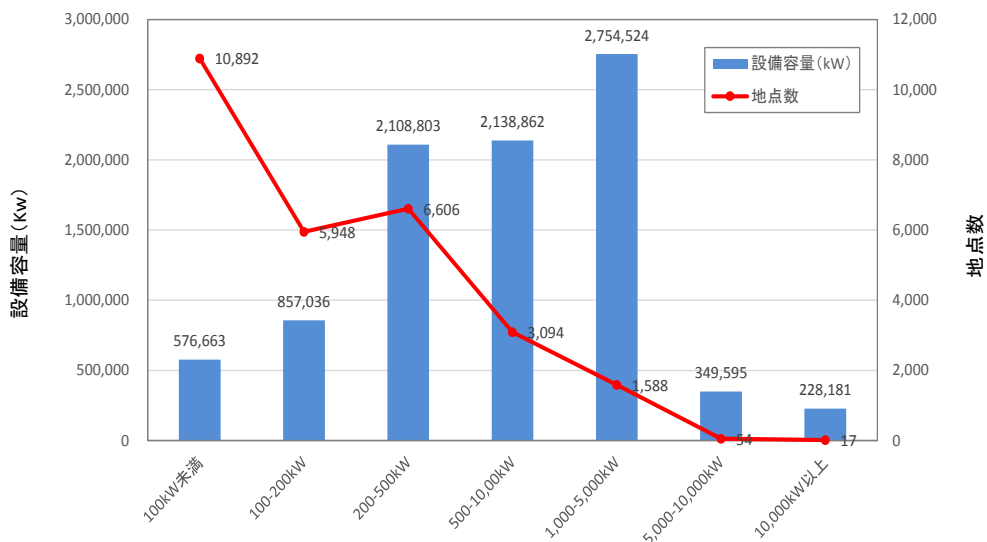


図4-28 導入ポテンシャル集計結果

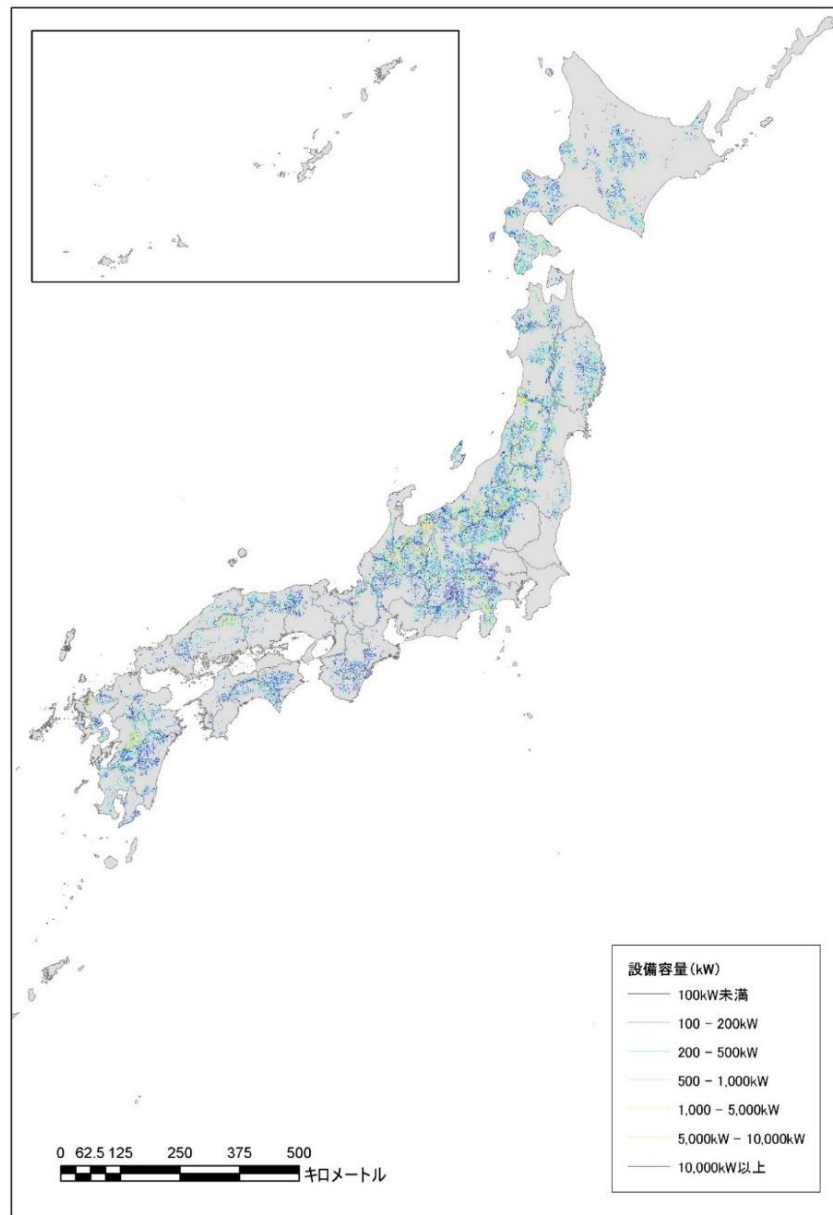
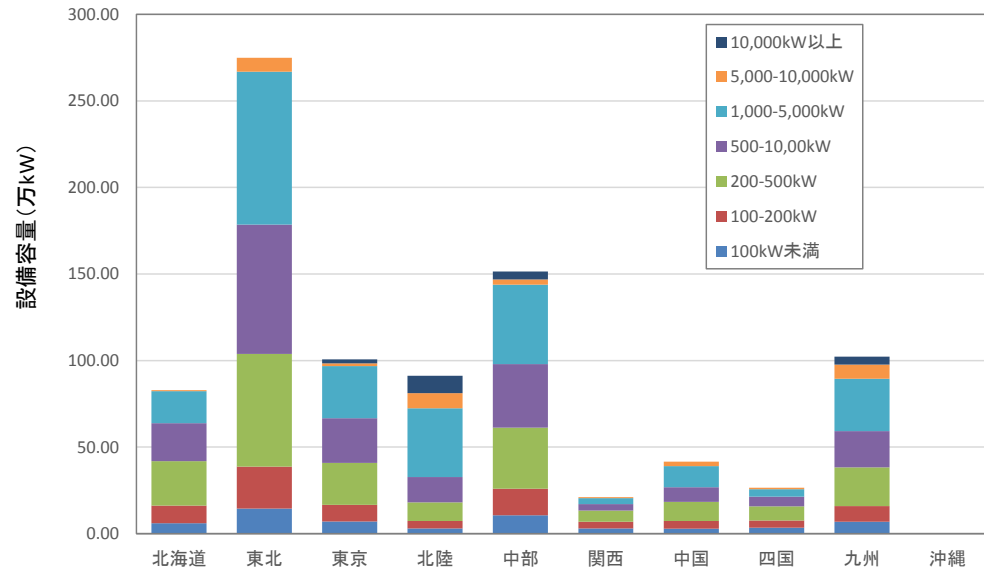


図4-29 導入ポテンシャルの分布状況

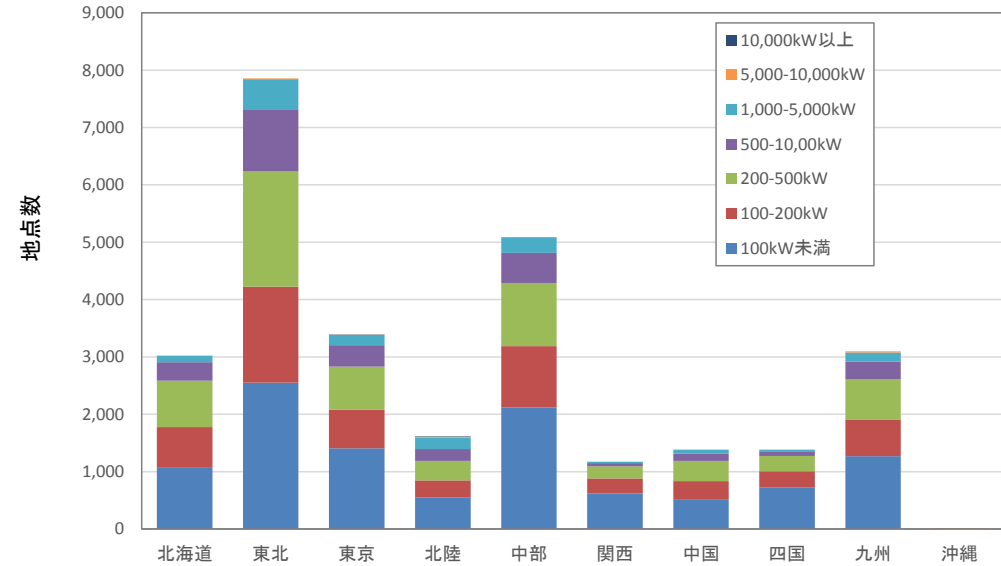
4. 各再エネ種の推計結果 ～中小水力（河川部）～

■ 導入ポテンシャルの推計結果



	全国	北海道	東北	東京	北陸	中部	関西	中国	四国	九州	沖縄	範囲外
100kW未満	57.67	6.03	14.49	6.97	2.97	10.61	3.04	2.82	3.46	6.87	0.01	0.38
100-200kW	85.70	10.23	24.25	9.69	4.30	15.28	3.79	4.44	4.09	9.11	0.07	0.44
200-500kW	210.88	25.58	65.06	24.27	10.79	35.33	6.51	11.03	8.29	22.33	0.12	1.58
500-10,000kW	213.89	21.90	74.80	25.76	14.67	36.73	3.77	8.52	5.52	20.85	0.00	1.37
1,000-5,000kW	275.45	18.61	88.24	30.18	39.71	45.94	3.36	12.18	4.36	30.26	0.00	2.61
5,000-10,000kW	34.96	0.60	8.11	1.51	8.75	2.98	0.62	2.53	0.74	8.27	0.00	0.85
10,000kW以上	22.82	0.00	0.00	2.26	10.06	4.64	0.00	0.00	0.00	4.49	0.00	1.37
総計	901.37	82.96	274.94	100.64	91.25	151.51	21.08	41.52	26.47	102.19	0.20	8.61

図4-30 電力供給エリア別の導入ポテンシャル分布状況（設備容量）



	全国	北海道	東北	東京	北陸	中部	関西	中国	四国	九州	沖縄	範囲外
100kW未満	10,892	1,067	2,551	1,405	546	2,121	618	522	725	1,269	2	66
100-200kW	5,948	709	1,672	671	301	1,065	265	312	281	634	5	33
200-500kW	6,606	811	2,010	755	339	1,102	210	353	266	706	4	50
500-10,000kW	3,094	320	1,072	375	207	527	57	128	82	306	0	20
1,000-5,000kW	1,588	114	537	180	203	267	20	66	26	160	0	15
5,000-10,000kW	54	1	13	2	14	4	1	4	1	13	0	1
10,000kW以上	17	0	0	2	7	3	0	0	0	4	0	1
総計	28,199	3,022	7,855	3,390	1,617	5,089	1,171	1,385	1,381	3,092	11	186

図4-31 電力供給エリア別の導入ポテンシャル分布状況（地点数）

4. 各再エネ種の推計結果 ～中小水力（河川部）～

■ シナリオ別導入可能量の推計結果

表4-13 シナリオ別導入可能量集計結果

シナリオ	シナリオの内容	開発可能条件	地点数 (地点)	設備容量 (万kW)	年間 発電電力量 (億kWh/年)
1	24円/kWh×20年間で税引前PIRR \geq 7%を満たす	事業単価 < 115万円/kW	2,222	266	142.3
2	20円/kWh×20年間で税引前PIRR \geq 8%を満たす	事業単価 < 90万円/kW	922	157	82.6
3	29円/kWh×20年間で税引前PIRR \geq 7%を満たす	事業単価 < 139万円/kW	3,978	371	202.8
4	34円/kWh×20年間で税引前PIRR \geq 7%を満たす	事業単価 < 163万円/kW	6,040	465	255.7

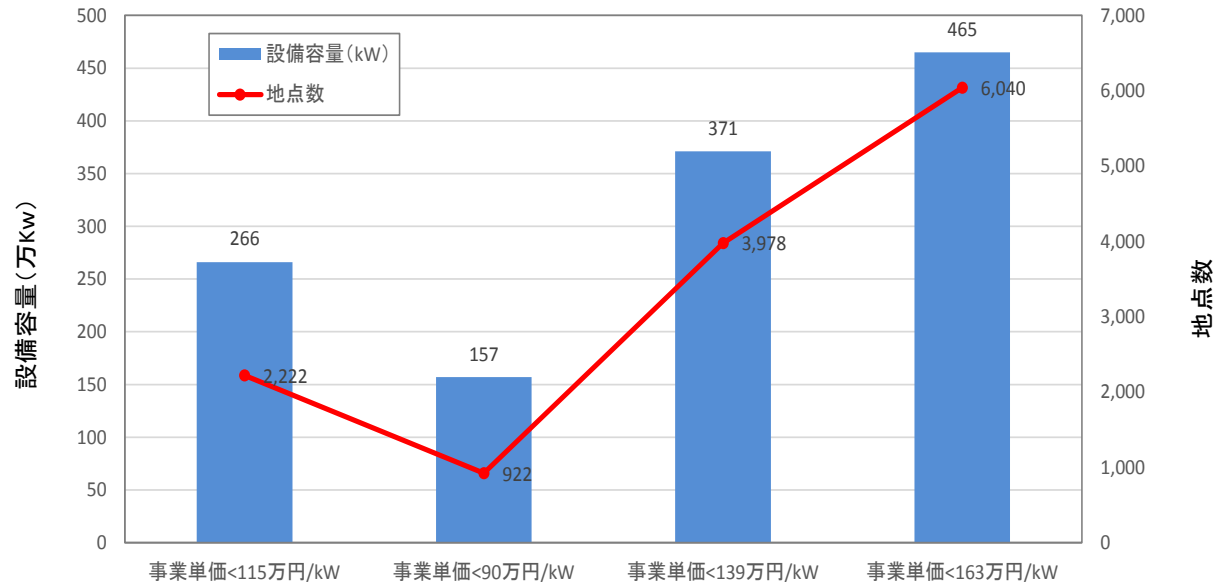


図4-32 シナリオ別導入可能量の集計結果

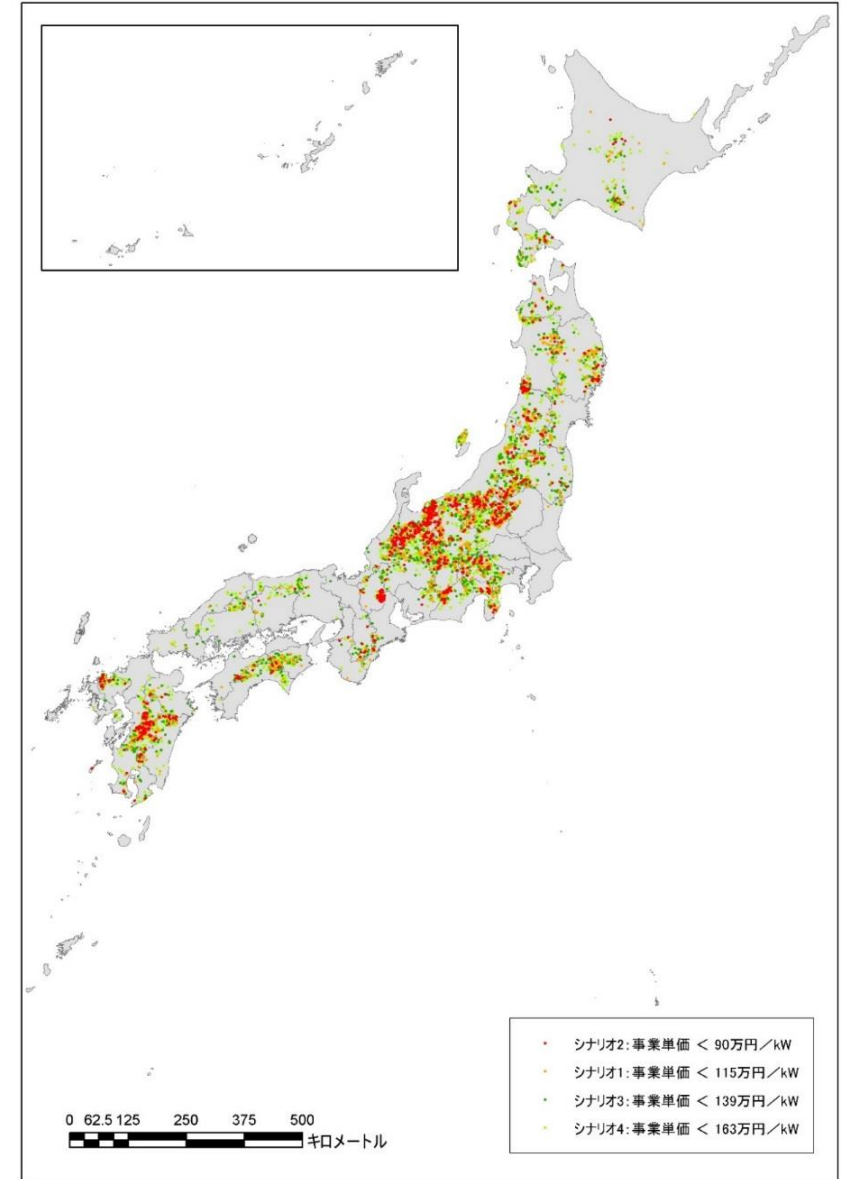
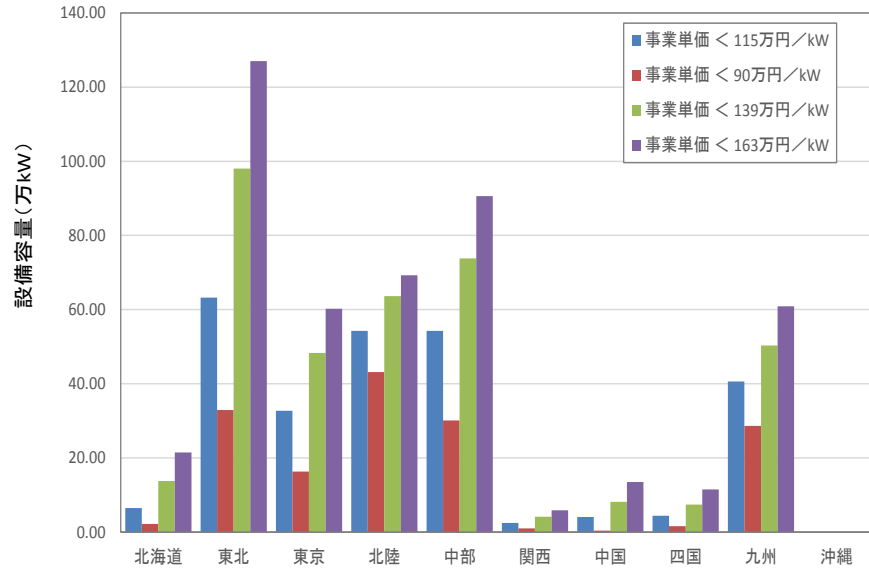


図4-33 シナリオ別導入可能量の分布状況

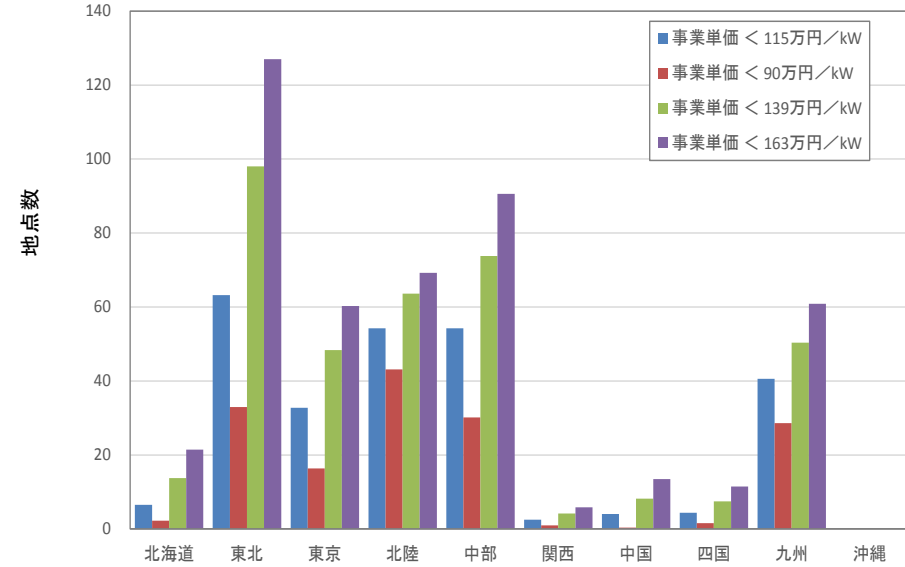
4. 各再エネ種の推計結果 ～中小水力（河川部）～

■ シナリオ別導入可能量の推計結果



	全国	北海道	東北	東京	北陸	中部	関西	中国	四国	九州	沖縄	範囲外
事業単価 < 115万円/kW	265.70	6.50	63.20	32.73	54.24	54.25	2.49	4.05	4.41	40.59	0.00	3.22
事業単価 < 90万円/kW	158.65	2.22	32.94	16.34	43.14	30.13	0.98	0.36	1.57	28.63	0.00	2.34
事業単価 < 139万円/kW	371.47	13.77	98.05	48.34	63.63	73.78	4.16	8.17	7.44	50.34	0.00	3.80
事業単価 < 163万円/kW	464.73	21.44	126.98	60.24	69.25	90.61	5.85	13.51	11.48	60.88	0.00	4.49

図4-34 電力供給エリア別のシナリオ別導入可能量分布状況（設備容量）（万kW）



	全国	北海道	東北	東京	北陸	中部	関西	中国	四国	九州	沖縄	範囲外
事業単価 < 115万円/kW	2,222	61	573	318	312	516	32	28	80	286	0	16
事業単価 < 90万円/kW	922	15	229	108	181	209	12	3	19	139	0	7
事業単価 < 139万円/kW	3,978	162	1,049	594	457	905	68	79	173	466	0	25
事業単価 < 163万円/kW	6,040	294	1,602	888	575	1,322	110	176	293	745	0	35

図4-35 電力供給エリア別のシナリオ別導入可能量分布状況（地点数）

4. 各再生エネ種の推計結果 ～中小水力（農業用水路）～

■ 賦存量の推計結果

表4-14 賦存量（補正後）集計結果

区分	賦存量（補正後）	
	地点数	設備容量 (kW)
100kW未満	227	11,177
100-200kW	131	18,462
200-500kW	122	37,967
500-1,000kW	57	37,996
1,000-5,000kW	63	122,374
5,000kW-10,000kW	6	45,697
10,000kW以上	3	51,226
計	609	324,899

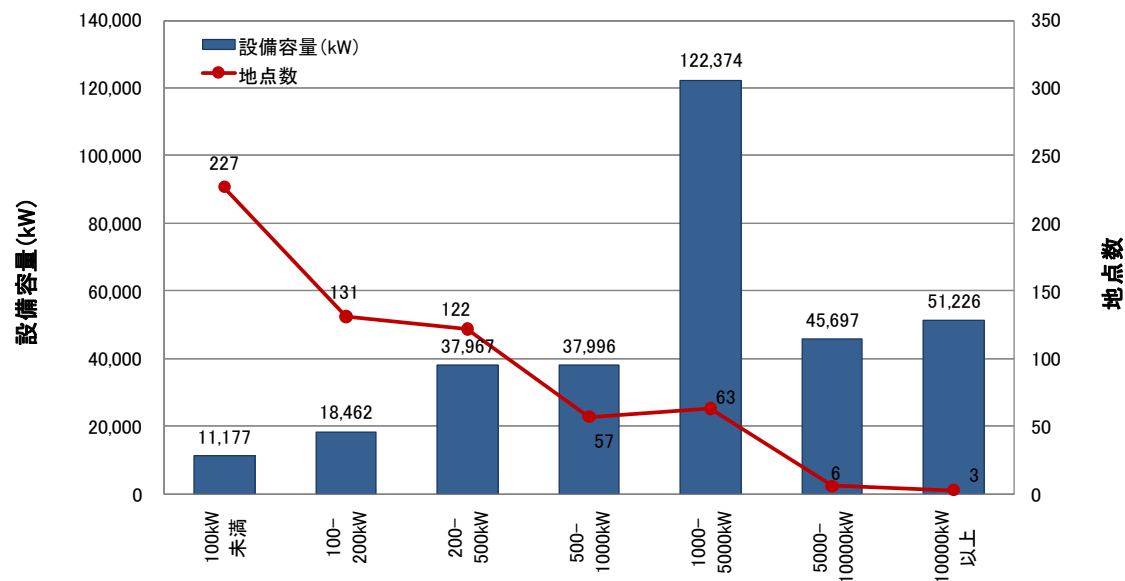


図3-36 賦存量（補正後）集計結果

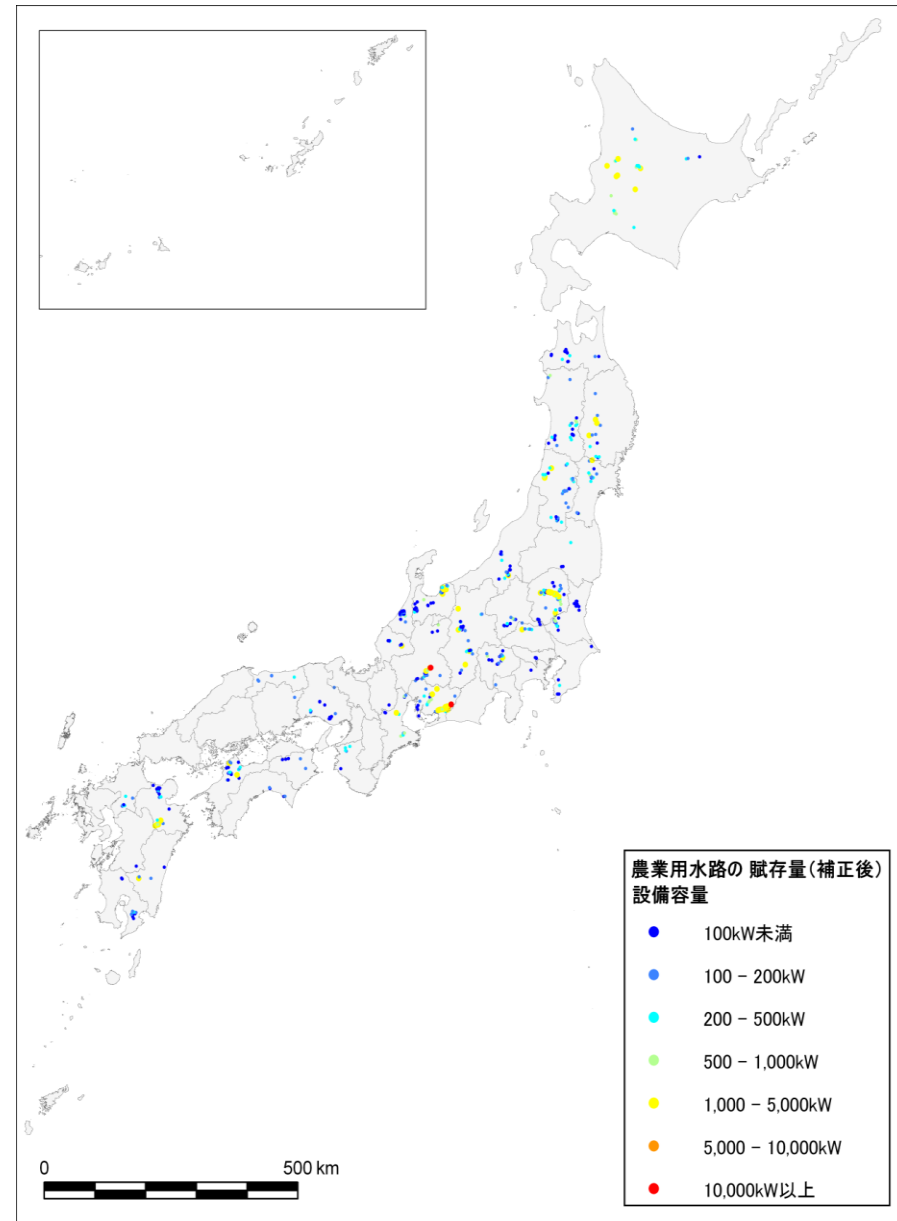
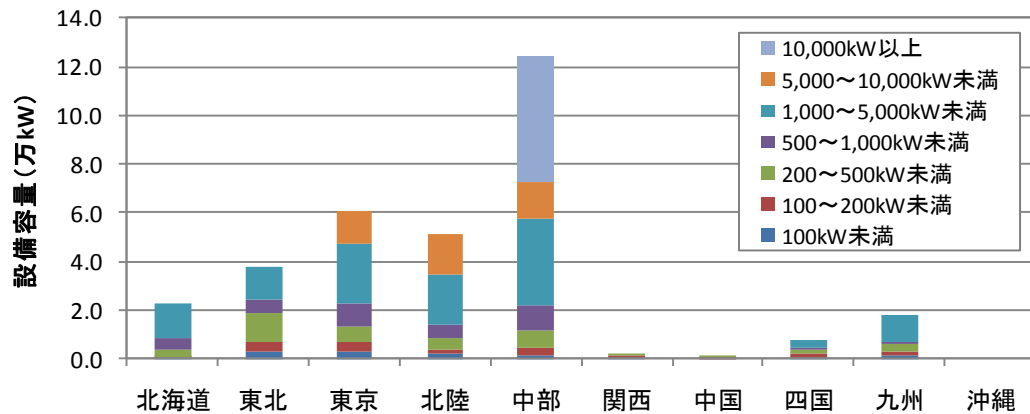


図3-37 賦存量（補正後）分布図

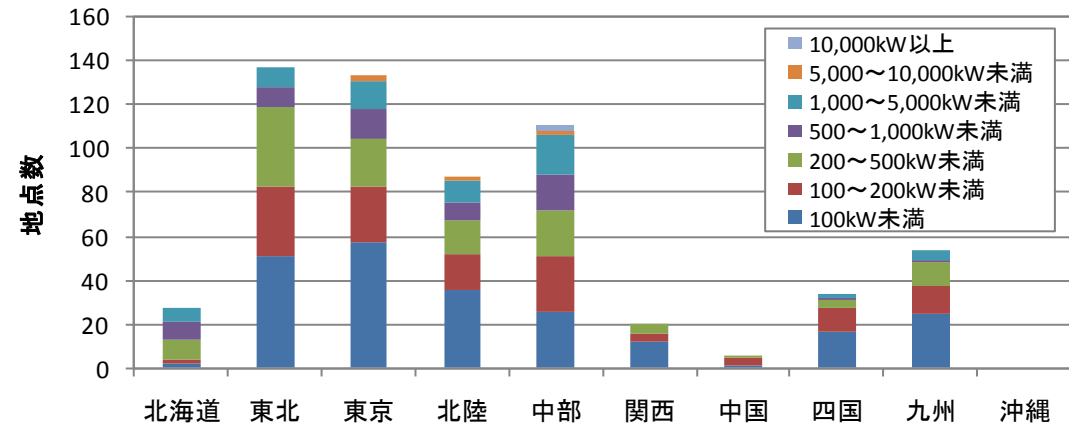
4. 各再エネ種の推計結果 ～中小水力（農業用水路）～

■ 賦存量の推計結果



	全国	北海道	東北	東京	北陸	中部	関西	中国	四国	九州	沖縄	範囲外
100kW未満	1.1	0.0	0.3	0.3	0.2	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0
100～200kW未満	1.8	0.0	0.4	0.4	0.2	0.4	0.1	0.0	0.1	0.2	0.0	0.0
200～500kW未満	3.8	0.3	1.2	0.6	0.5	0.6	0.1	0.0	0.2	0.3	0.0	0.0
500～1,000kW未満	3.8	0.5	0.6	0.9	0.5	1.1	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0
1,000～5,000kW未満	12.2	1.5	1.3	2.5	2.1	3.5	0.0	0.0	0.3	1.1	0.0	0.0
5,000～10,000kW未満	4.6	0.0	0.0	1.4	1.6	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10,000kW以上	5.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
合計	32.5	2.3	3.8	6.1	5.1	12.4	0.2	0.1	0.7	1.8	0.0	0.0

図3-38 電力供給エリア別の賦存量分布状況（設備容量）



	全国	北海道	東北	東京	北陸	中部	関西	中国	四国	九州	沖縄	範囲外
100kW未満	227	2	51	57	36	26	12	1	17	25	0	0
100～200kW未満	131	2	32	26	16	25	4	4	10	12	0	0
200～500kW未満	122	9	36	21	15	21	4	1	4	11	0	0
500～1,000kW未満	57	8	9	14	8	16	0	0	1	1	0	0
1,000～5,000kW未満	63	6	9	13	10	18	0	0	2	5	0	0
5,000～10,000kW未満	6	0	0	2	2	2	0	0	0	0	0	0
10,000kW以上	3	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0
合計	609	27	137	133	87	111	20	6	34	54	0	0

図3-39 電力供給エリア別の賦存量分布状況（地点数）

4. 各再エネ種の推計結果 ～中小水力（農業用水路）～

■ 導入ポテンシャルの推計結果

表4-15 導入ポテンシャル集計結果

区分	農業用水路の導入ポテンシャル		参考： 河川部の導入ポテンシャル
	地点数	設備容量 (kW)	
100kW 未満	224	11,070	283,536
100-200kW	128	18,021	638,764
200-500kW	121	37,693	1,875,005
500-1,000kW	54	35,749	2,480,741
1,000-5,000kW	61	116,774	6,198,255
5,000kW-10,000kW	5	38,889	1,577,265
10,000kW 以上	2	40,413	925,372
計	595	298,609	13,978,938

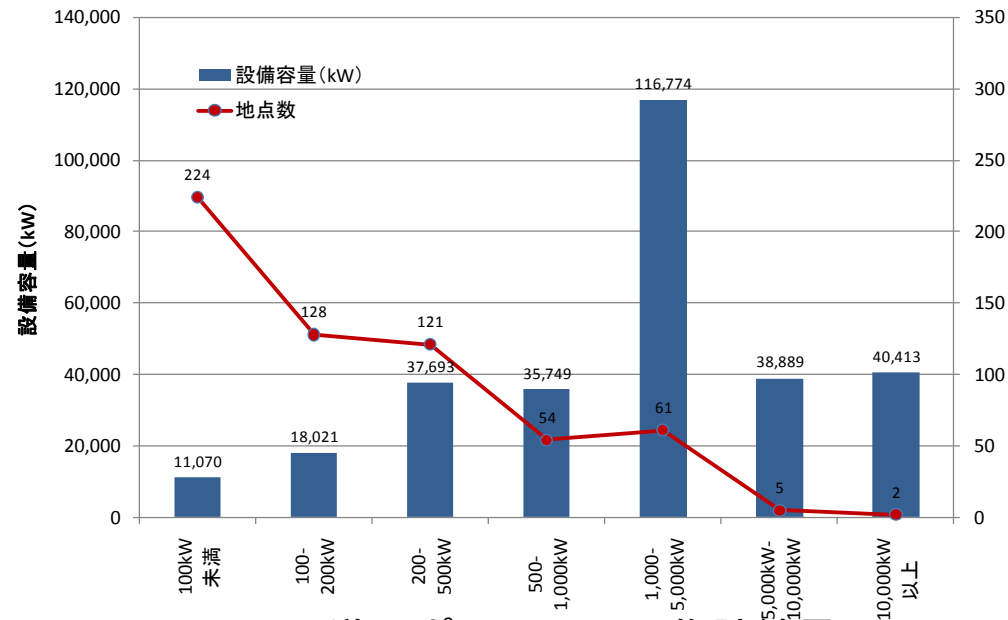


図4-40 導入ポテンシャル集計結果

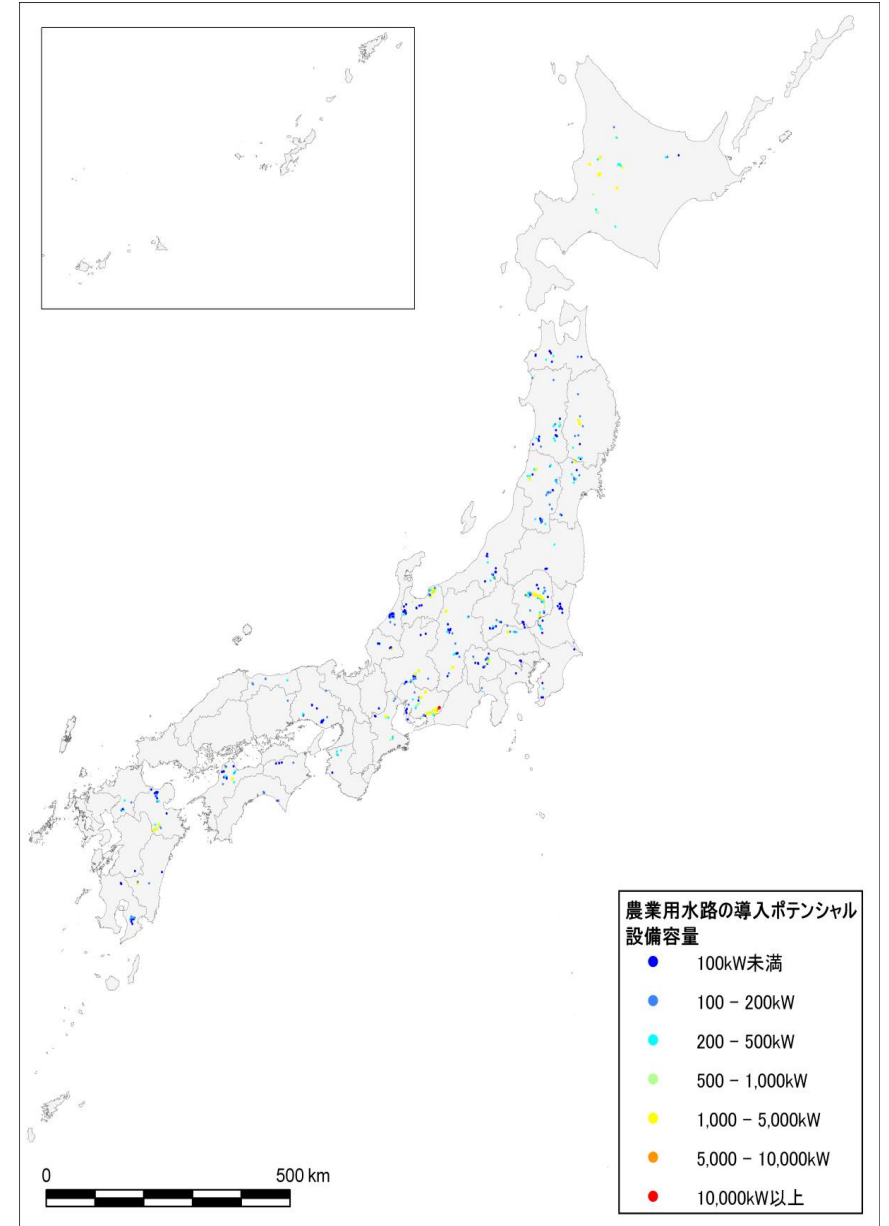
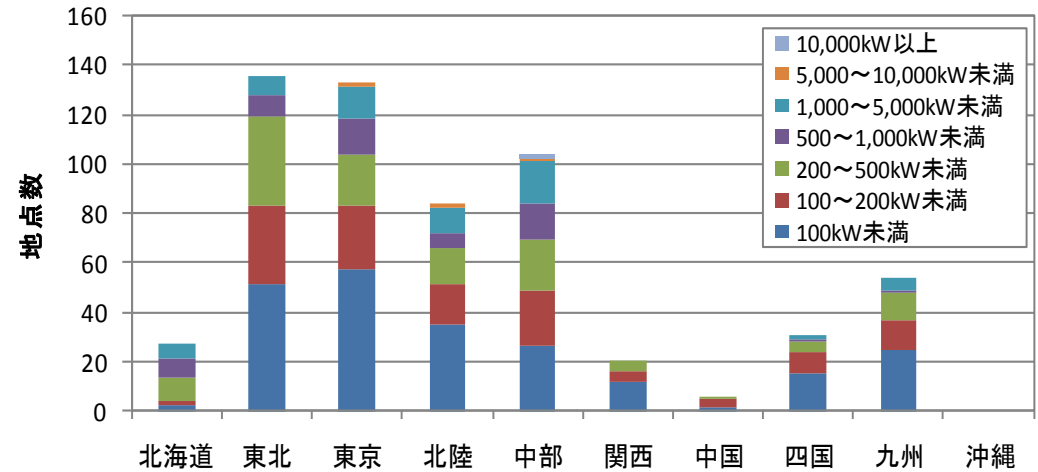
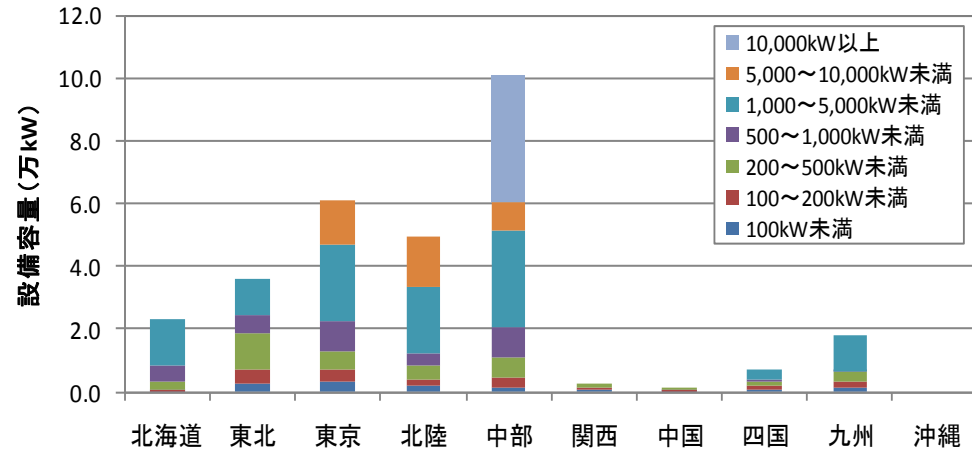


図4-41 導入ポテンシャル分布図

4. 各再エネ種の推計結果 ～中小水力（農業用水路）～

■ 導入ポテンシャルの推計結果



	全国	北海道	東北	東京	北陸	中部	関西	中国	四国	九州	沖縄	範囲外
100kW未満	1.1	0.0	0.3	0.3	0.2	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0
100～200kW未満	1.8	0.0	0.4	0.4	0.2	0.3	0.1	0.0	0.1	0.2	0.0	0.0
200～500kW未満	3.8	0.3	1.2	0.6	0.5	0.6	0.1	0.0	0.2	0.3	0.0	0.0
500～1,000kW未満	3.6	0.5	0.6	0.9	0.4	1.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0
1,000～5,000kW未満	11.7	1.5	1.2	2.5	2.1	3.1	0.0	0.0	0.3	1.1	0.0	0.0
5,000～10,000kW未満	3.9	0.0	0.0	1.4	1.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10,000kW以上	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
合計	29.9	2.3	3.6	6.1	4.9	10.1	0.2	0.1	0.7	1.8	0.0	0.0

	全国	北海道	東北	東京	北陸	中部	関西	中国	四国	九州	沖縄	範囲外
100kW未満	224	2	51	57	35	26	12	1	15	25	0	0
100～200kW未満	128	2	32	26	16	23	4	4	9	12	0	0
200～500kW未満	121	9	36	21	15	20	4	1	4	11	0	0
500～1,000kW未満	54	8	9	14	6	15	0	0	1	1	0	0
1,000～5,000kW未満	61	6	8	13	10	17	0	0	2	5	0	0
5,000～10,000kW未満	5	0	0	2	2	1	0	0	0	0	0	0
10,000kW以上	2	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0
合計	595	27	136	133	84	104	20	6	31	54	0	0

図4-42 電力供給エリア別の導入ポテンシャル分布状況(設備容量: 万kW)

図4-43 農業用水路の電力供給エリア別の導入ポテンシャル分布状況(地点数)

4. 各再エネ種の推計結果 ～中小水力（農業用水路）～

■シナリオ別導入可能量の推計結果

表4-16 シナリオ別導入可能量集計結果

シナリオ	シナリオの内容	地点数	設備容量 (万 kW)
1-1	15 円/kWh×15 年間で税引前 PIRR ≥8%を満たす	69	15.7
1-2	20 円/kWh×15 年間で税引前 PIRR ≥8%を満たす	115	19.5
1-3	20 円/kWh×20 年間で税引前 PIRR ≥8%を満たす	128	19.9
2	発電設備費 50%削減、土木工事費 20%削減で、20 円/kWh×15 年間で税引前 PIRR ≥8%を満たす	235	24.1

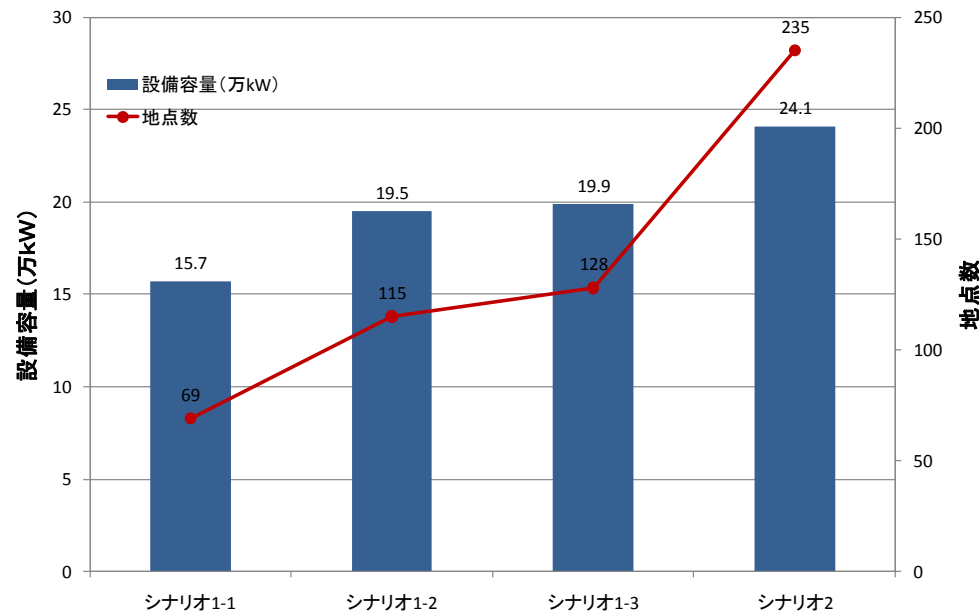


図4-44 シナリオ別導入可能量集計結果

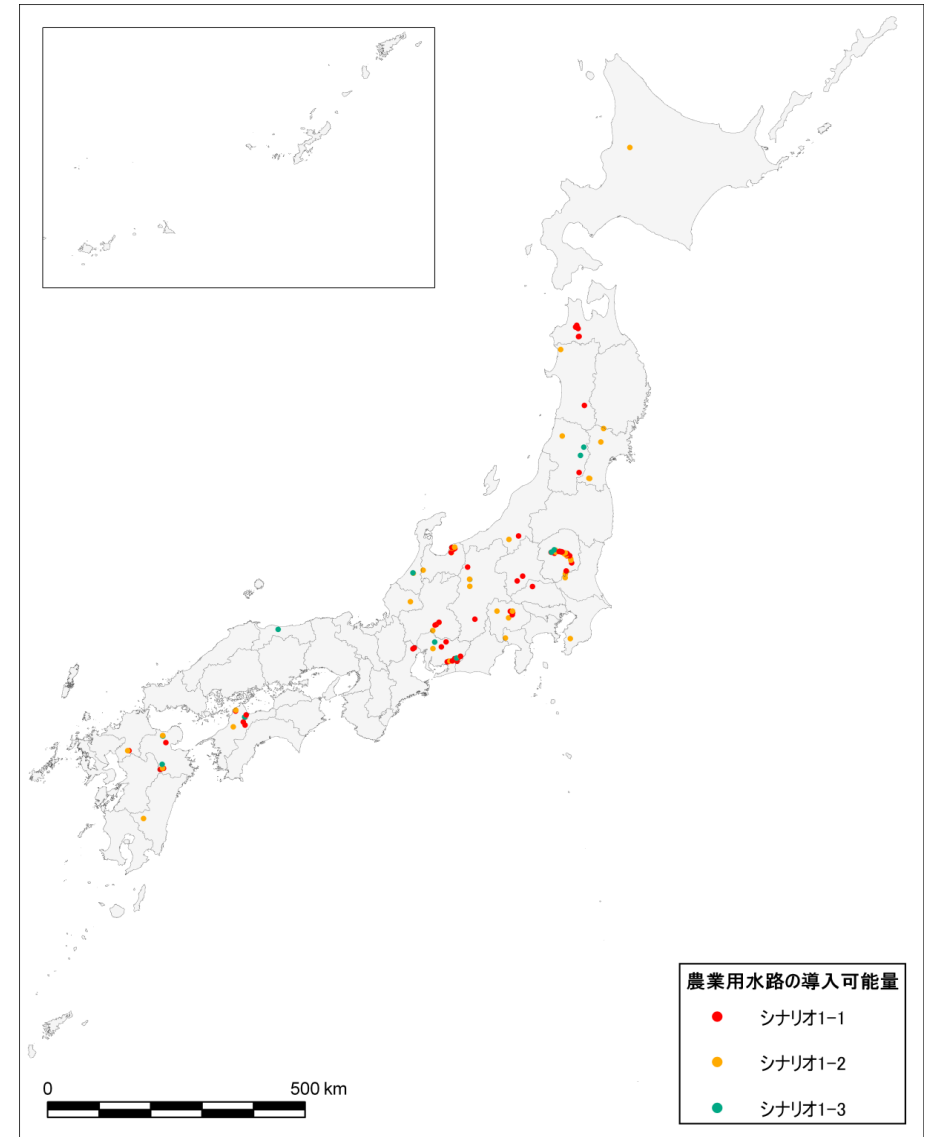
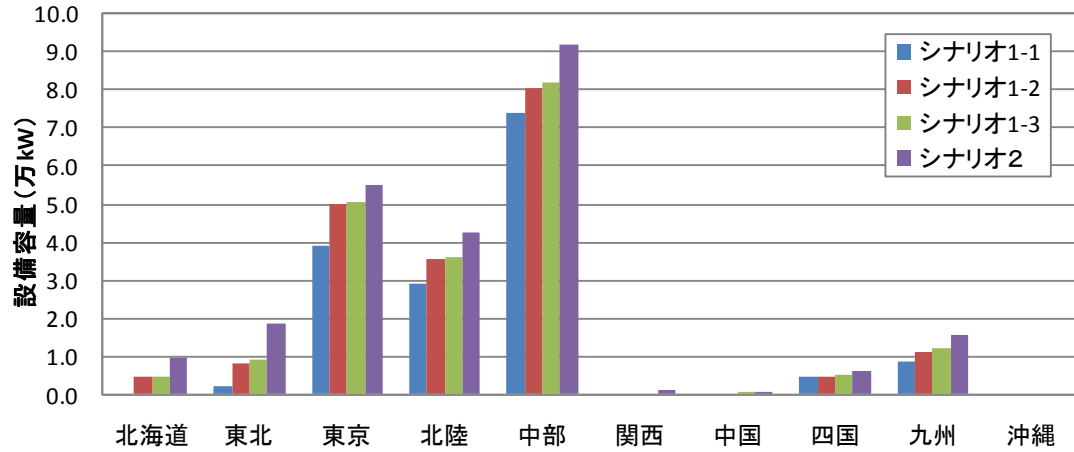


図4-45 農業用水路のシナリオ別導入可能量分布図 (シナリオ1)

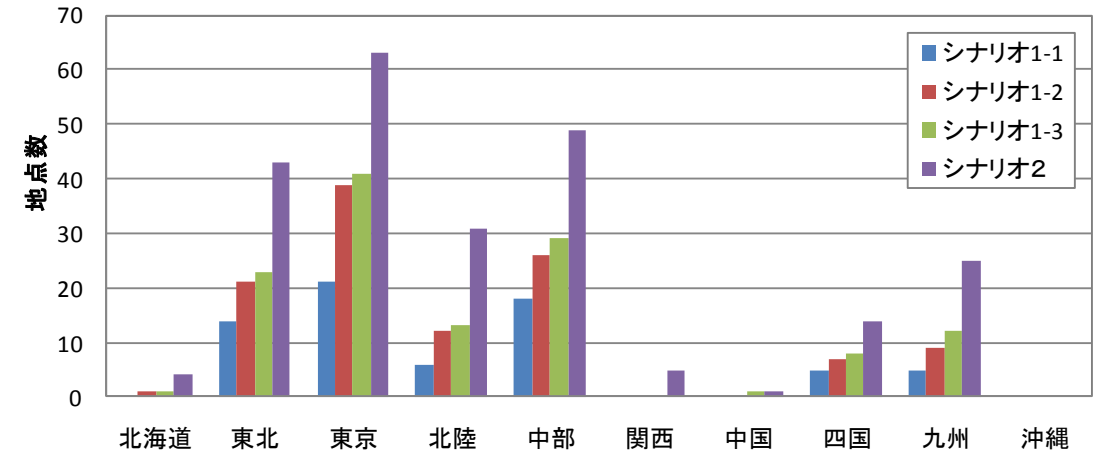
4. 各再エネ種の推計結果 ～中小水力（農業用水路）～

■ シナリオ別導入可能量の推計結果



	全国	北海道	東北	東京	北陸	中部	関西	中国	四国	九州	沖縄	範囲外
シナリオ1-1	15.7	0	0	4	3	7	0	0	0	1	0	0
シナリオ1-2	19.5	0	1	5	4	8	0	0	0	1	0	0
シナリオ1-3	19.9	0	1	5	4	8	0	0	1	1	0	0
シナリオ2	24.1	1	2	5	4	9	0	0	1	2	0	0

図4-46 電力供給エリア別のシナリオ別導入可能量分布状況（設備容量）

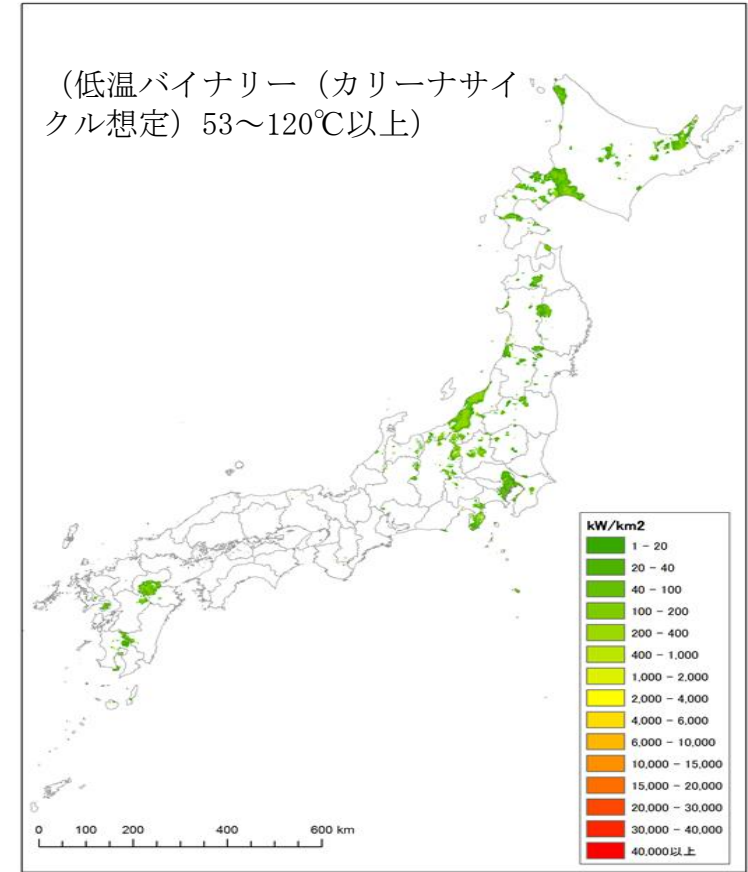
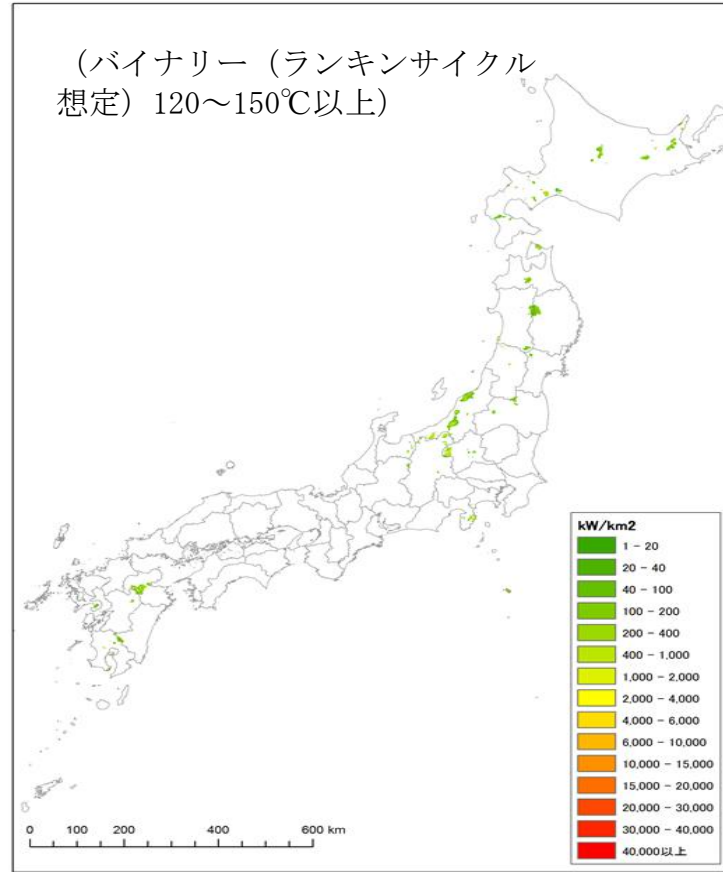
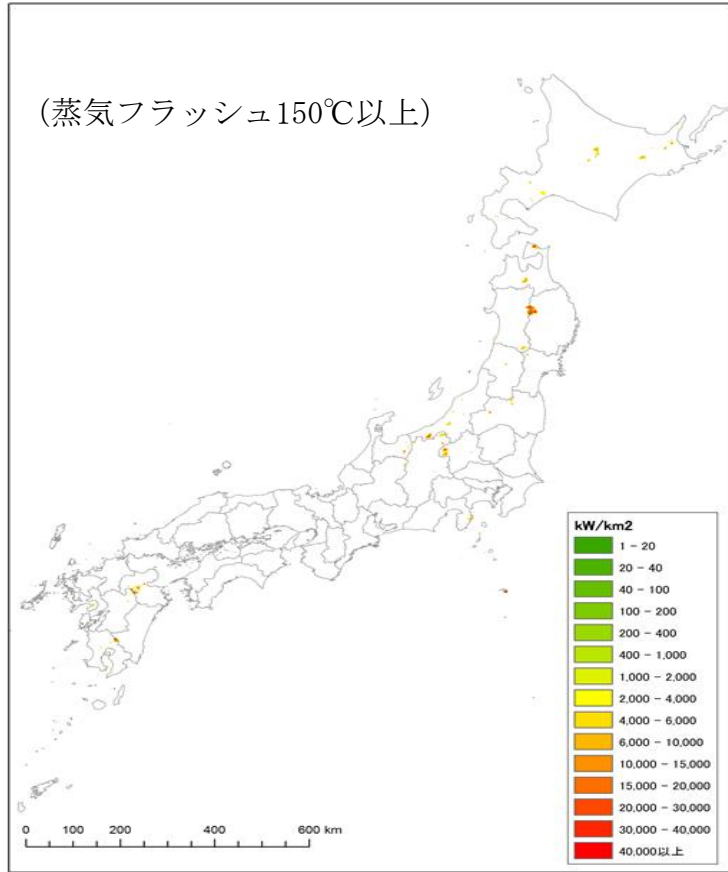


	全国	北海道	東北	東京	北陸	中部	関西	中国	四国	九州	沖縄	範囲外
シナリオ1-1	69	0	14	21	6	18	0	0	5	5	0	0
シナリオ1-2	115	1	21	39	12	26	0	0	7	9	0	0
シナリオ1-3	128	1	23	41	13	29	0	1	8	12	0	0
シナリオ2	235	4	43	63	31	49	5	1	14	25	0	0

図4-47 電力供給エリア別のシナリオ別導入可能量分布状況（地点数）

4. 各再エネ種の推計結果 ～地熱（熱水資源開発）～

■ 賦存量の推計結果

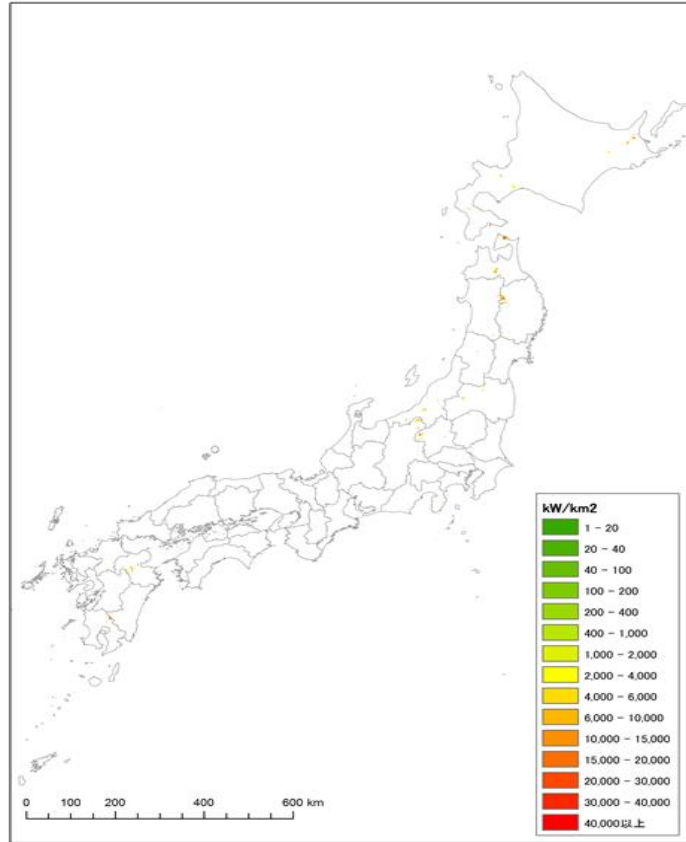


発電方式	対象温度区分	地熱資源量 (万kW)
蒸気フラッシュ	150℃以上	2,219
	180℃以上	1,314
	200℃以上	933
バイナリー（ランキンサイクル想定）	120～150℃	120
	120～180℃	239
低温バイナリー（カーリーナサイクル想定）	53～120℃	199
	80～120℃	143

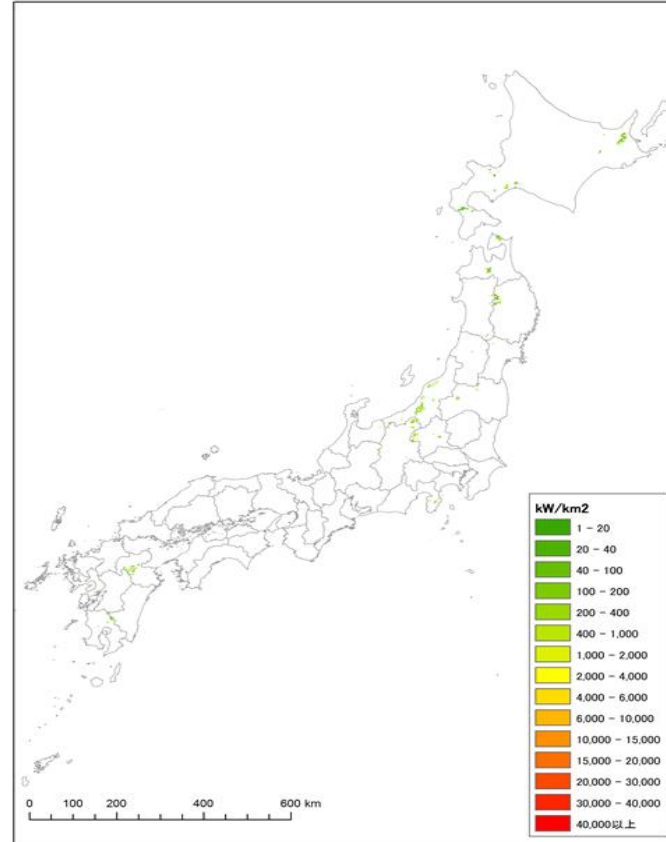
図4-48 資源密度分布図

4. 各再エネ種の推計結果 ～地熱（熱水資源開発）～

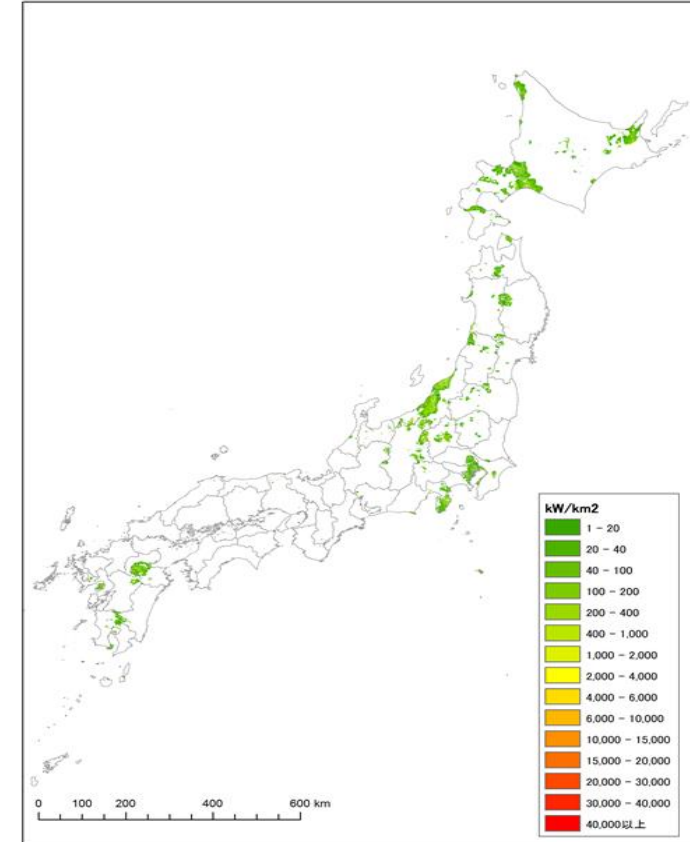
■ 導入ポテンシャルの推計結果



蒸気フラッシュ
(150°C以上、基本)



バイナリー発電
(120～150°C、基本)



低温バイナリー発電
(53～120°C、基本)

図4-49 導入ポテンシャル分布図

4. 各再生エネルギー種の推計結果 ～地熱（熱水資源開発）～

■ 導入ポテンシャルの推計結果

表4-17 導入ポテンシャル集計結果

発電方式	対象温度区分	推計条件	導入ポテンシャル (万kW)	(参考) 過年度調査における推計結果
蒸気フラッシュ発電	150℃以上	基本 (国立公園なし, 傾斜掘削なし)	785	233(※1)
		条件1 (国立公園なし, 傾斜掘削あり)	1,267	534(※1)
		条件2 (国立公園あり, 傾斜掘削なし)	1,407	848(※1)
	180℃以上	基本 (国立公園なし, 傾斜掘削なし)	446	推計していない
		条件1 (国立公園なし, 傾斜掘削あり)	787	〃
		条件2 (国立公園あり, 傾斜掘削なし)	887	〃
	200℃以上	基本 (国立公園なし, 傾斜掘削なし)	313	〃
		条件1 (国立公園なし, 傾斜掘削あり)	574	〃
		条件2 (国立公園あり, 傾斜掘削なし)	648	〃
バイナリー発電	120～150℃	基本 (国立公園なし, 傾斜掘削なし)	49	33(※2)
		条件2 (国立公園あり, 傾斜掘削なし)	68	推計していない
	120～180℃	基本 (国立公園なし, 傾斜掘削なし)	93	〃
		条件2 (国立公園あり, 傾斜掘削なし)	136	〃
低温バイナリー発電	53～120℃	基本 (国立公園なし, 傾斜掘削なし)	171	751(※2)
	80～120℃	基本 (国立公園なし, 傾斜掘削なし)	121	推計していない

※1 環境省「平成24年度再生可能エネルギーに関するゾーニング基礎情報整備」における推計結果

※2 環境省「平成22年度再生可能エネルギーの導入ポテンシャル調査」における推計結果

4. 各再エネ種の推計結果 ～地熱（熱水資源開発）～

■ 導入ポテンシャルの推計結果

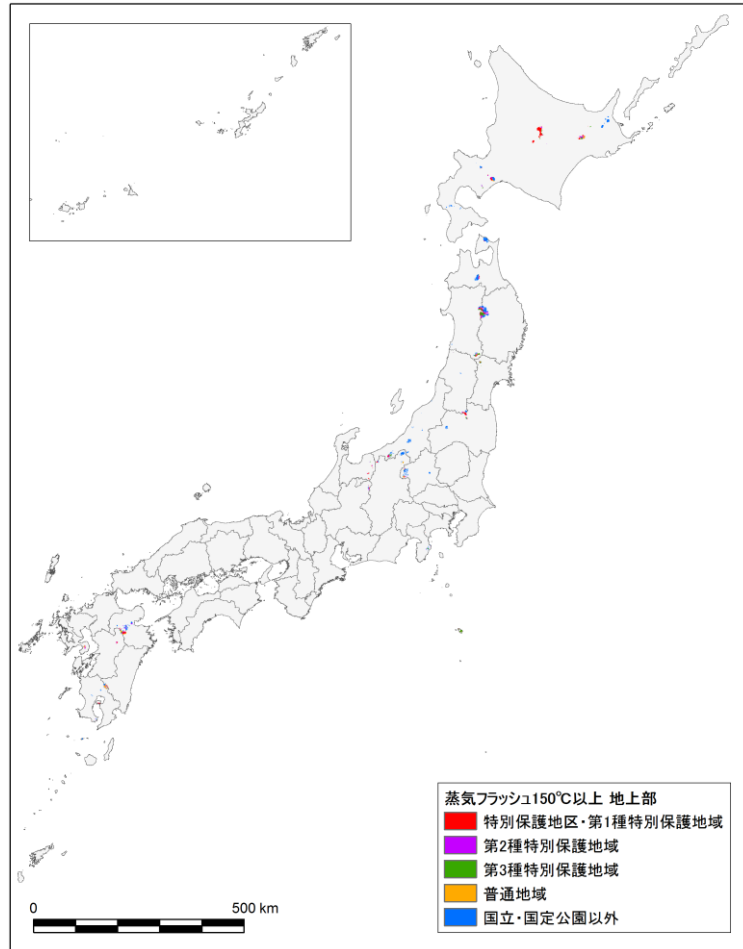


図4-50 国立・国定公園における導入ポテンシャル
(蒸気フラッシュ150°C以上 地上部)

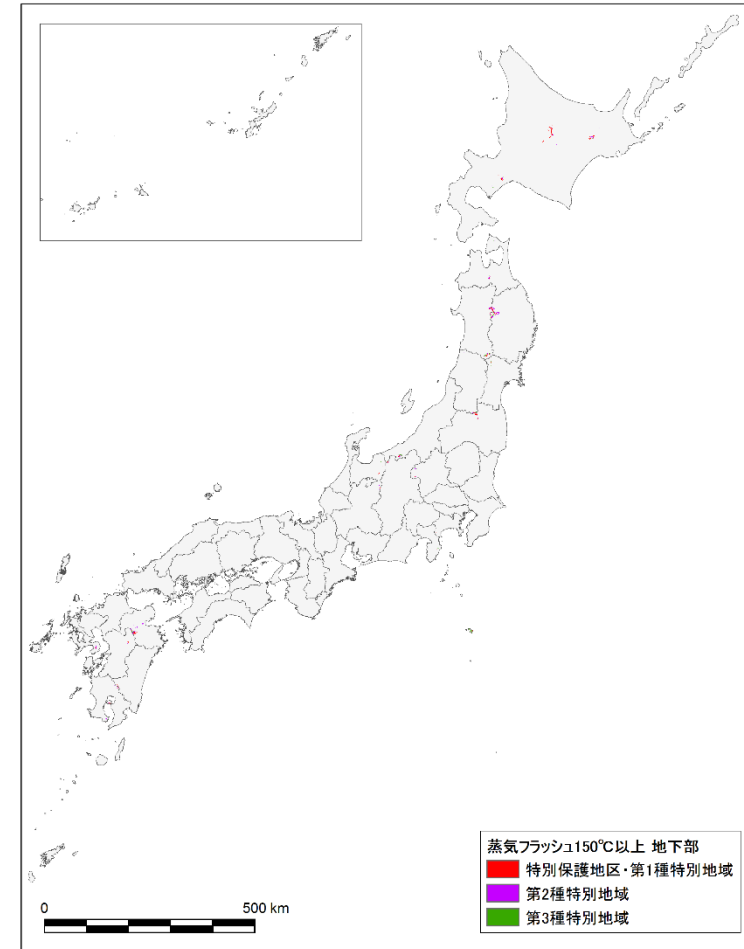


図4-51 国立・国定公園における導入ポテンシャル
(蒸気フラッシュ150°C以上 地下部)

4. 各再エネ種の推計結果 ～地熱（熱水資源開発）～

■ 導入ポテンシャルの推計結果

表4-18 国立・国定公園における導入ポテンシャルの集計結果（蒸気フラッシュ）

発電方式	温度帯	地上／地下	公園区分	面積 (km ²)	設備容量 (万kW)	備考
蒸気フラッシュ	150℃以上	地上部	国立・国定公園外	936	668	H25地熱調査
			普通地域	155	117	785万kW
			第3種特別地域	291	317	
			第2種特別地域	309	301	
			特別保護地区・第1種特別地域	—	—	推計対象外
		地下部	国立・国定公園外	—	—	推計対象外
			普通地域	—	—	推計対象外
			第3種特別地域	132	149	
			第2種特別地域	255	260	
			特別保護地区・第1種特別地域	294	215	
	180℃以上	地上部	国立・国定公園外	437	373	H25地熱調査
			普通地域	79	73	446万kW
			第3種特別地域	198	231	
			第2種特別地域	183	209	
			特別保護地区・第1種特別地域	—	—	推計対象外
		地下部	国立・国定公園外	—	—	推計対象外
			普通地域	—	—	推計対象外
			第3種特別地域	88	107	
			第2種特別地域	156	184	
			特別保護地区・第1種特別地域	146	131	
	200℃以上	地上部	国立・国定公園外	298	261	H25地熱調査
			普通地域	52	52	313万kW
			第3種特別地域	154	174	
			第2種特別地域	139	160	
特別保護地区・第1種特別地域			—	—	推計対象外	
地下部		国立・国定公園外	—	—	推計対象外	
		普通地域	—	—	推計対象外	
		第3種特別地域	71	80		
		第2種特別地域	122	141		
		特別保護地区・第1種特別地域	94	93		

4. 各再エネ種の推計結果 ～地熱（熱水資源開発）～

■シナリオ別導入可能量の推計結果

表4-19 蒸気フラッシュ発電に関するシナリオ別導入可能量の集計結果

ポテンシャル	シナリオ	FIT区分	FIT単価	面積 (km ²)	設備容量 (万kW)	参考：H24調査	
						面積	設備容量
基本となる導入ポテンシャル（国立・国定公園なし、傾斜掘削なし）	現行FIT維持シナリオ	15,000kW未満	40円/kWh	82	12	—	—
		15,000kW以上	26円/kWh	560	631	—	—
		合計	—	642	643	—	—
	FIT価格低下シナリオ	15,000kW未満	38円/kWh	74	11	—	—
		15,000kW以上	24円/kWh	512	607	—	—
		合計	—	586	618	—	—
	FIT価格上昇シナリオ	15,000kW未満	42円/kWh	92	14	—	—
		15,000kW以上	28円/kWh	585	641	—	—
		合計	—	677	655	—	—
条件付き導入ポテンシャル1（国立・国定公園なし、傾斜掘削あり）	現行FIT維持シナリオ	15,000kW未満	40円/kWh	78	12	210km ²	29万kW
		15,000kW以上	26円/kWh	774	1,017	598km ²	483万kW
		合計	—	852	1,029	807km ²	512万kW
	FIT価格低下シナリオ	15,000kW未満	38円/kWh	64	10	—	—
		15,000kW以上	24円/kWh	680	950	—	—
		合計	—	744	960	—	—
	FIT価格上昇シナリオ	15,000kW未満	42円/kWh	89	14	—	—
		15,000kW以上	28円/kWh	831	1,049	—	—
		合計	—	920	1,063	—	—
条件付き導入ポテンシャル2（国立・国定公園あり、傾斜掘削なし）	現行FIT維持シナリオ	15,000kW未満	40円/kWh	98	15	317km ²	43万kW
		15,000kW以上	26円/kWh	883	1,136	954km ²	790万kW
		合計	—	980	1,151	1,272km ²	833万kW
	FIT価格低下シナリオ	15,000kW未満	38円/kWh	83	13	—	—
		15,000kW以上	24円/kWh	795	1,074	—	—
		合計	—	878	1,086	—	—
	FIT価格上昇シナリオ	15,000kW未満	42円/kWh	110	17	—	—
		15,000kW以上	28円/kWh	939	1,175	—	—
		合計	—	1,049	1,192	—	—

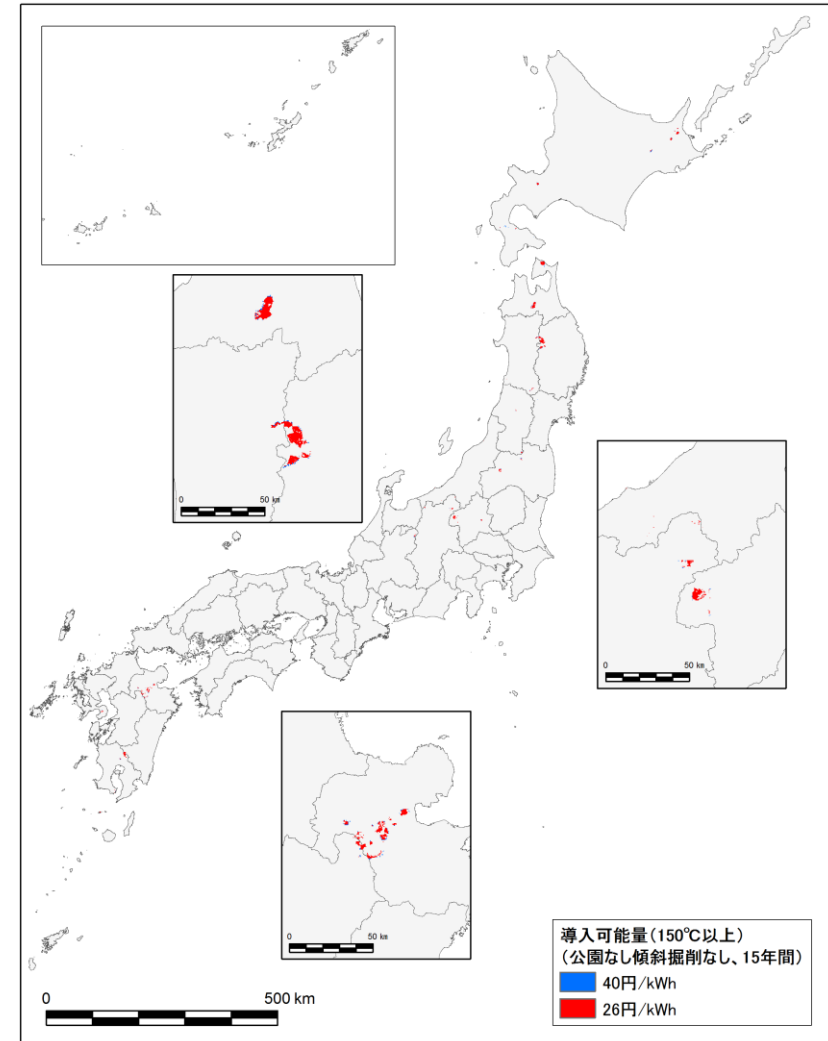
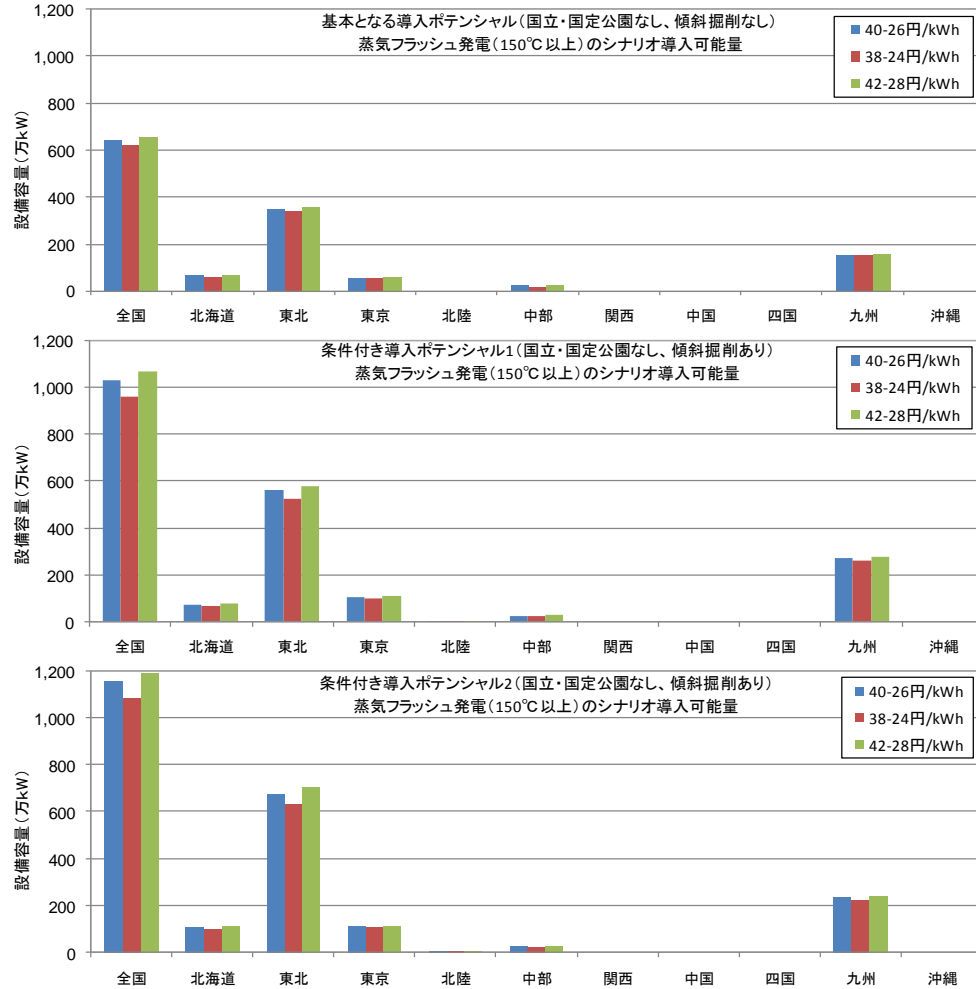


図4-52 現行FIT維持シナリオにおけるシナリオ別導入可能量の分布状況（基本となる導入ポテンシャル、蒸気フラッシュ発電）

4. 各再生エネ種の推計結果 ～地熱（熱水資源開発）～

■ シナリオ別導入可能量の推計結果



シナリオ	買取価格	全国	北海道	東北	東京	北陸	中部	関西	中国	四国	九州	沖縄
基本	40-26円/kWh	643	64	349	56	0	21	0	0	0	153	0
	38-24円/kWh	618	60	337	53	0	18	0	0	0	149	0
	42-28円/kWh	655	65	354	59	0	21	0	0	0	156	0
条件付き1	40-26円/kWh	1,029	72	560	102	1	24	0	0	0	271	0
	38-24円/kWh	960	66	520	96	1	21	0	0	0	256	0
	42-28円/kWh	1,063	75	577	106	1	27	0	0	0	277	0
条件付き2	40-26円/kWh	1,151	108	675	109	4	23	0	0	0	232	0
	38-24円/kWh	1,086	101	635	103	4	21	0	0	0	222	0
	42-28円/kWh	1,192	112	700	113	4	25	0	0	0	237	0

図4-53 各シナリオにおける電力供給エリア別のシナリオ別導入可能量分布状況 (設備容量：万kW)

4. 各再エネ種の推計結果 ～地熱（温泉発電）～

■ 導入ポテンシャルの推計結果

出力(kW)	件数	合計(kW)
25	1,692	42,300
50	537	26,850
100	442	44,200
150	290	43,500
200	233	46,600
250	196	49,000
300	149	44,700
350	149	52,150
400	102	40,800
450	102	45,900
500	93	46,500
550	74	40,700
600	65	39,000
650	37	24,050
700	32	22,400
750	15	11,250
800	15	12,000
850	14	11,900
900	14	12,600
1,000	5	5,000
1,200	4	4,800
1,600	4	6,400
2,000	1	2,000
2,200	3	6,600
3,200	1	3,200
5,200	1	5,200
5,600	1	5,600
6,400	1	6,400
21,600	1	21,600
総計	4,273	723,200

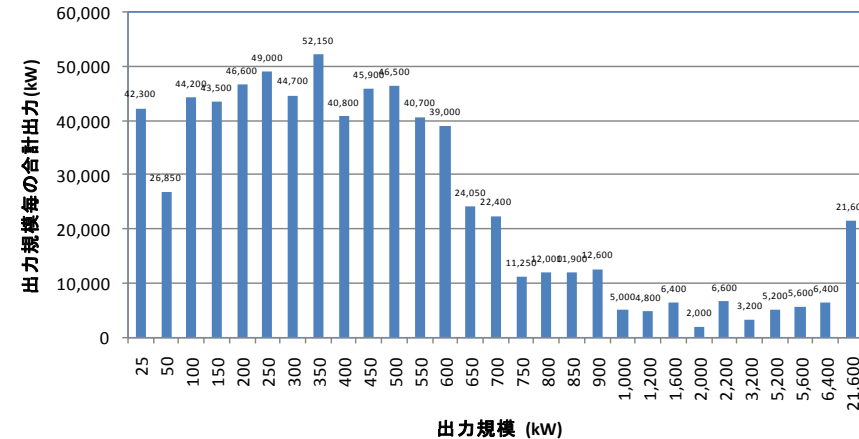
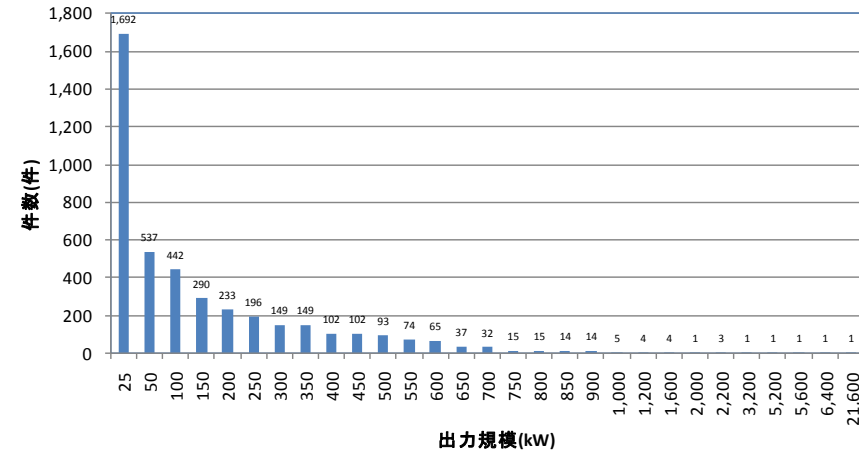


図4-54 温泉発電の導入ポテンシャルの事業規模別の分布状況

出典：産業技術総合研究所の野田徹郎氏、弘前大学の村岡洋文氏、地熱技術開発(株)の大里和己氏からの情報提供により作成（一部は第3回「地熱発電に関する研究会」において公開されている）

4. 各再エネ種の推計結果 ～地熱（温泉発電）～

■ シナリオ別導入可能量の推計結果

表4-20 シナリオ別導入可能量の算定結果

出力(kW)	件数	累計(kW)	シナリオ1-1	シナリオ1-2	シナリオ1-3	シナリオ2
			累計(kW)	累計(kW)	累計(kW)	累計(kW)
25	1,692	42,300	0	0	0	42,300
50	537	26,850	0	26,850	26,850	26,850
100	442	44,200	0	44,200	44,200	44,200
150	290	43,500	43,500	43,500	43,500	43,500
200	233	46,600	46,600	46,600	46,600	46,600
250	196	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000
300	149	44,700		44,700	44,700	44,700
350	149	52,150	52,150	52,150	52,150	52,150
400	102	40,800	40,800	40,800	40,800	40,800
450	102	45,900	45,900	45,900	45,900	45,900
500	93	46,500	46,500	46,500	46,500	46,500
550	74	40,700	40,700	40,700	40,700	40,700
600	65	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000
650	37	24,050	24,050	24,050	24,050	24,050
700	32	22,400	22,400	22,400	22,400	22,400
750	15	11,250	11,250	11,250	11,250	11,250
800	15	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000
850	14	11,900	11,900	11,900	11,900	11,900
900	14	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600
1,000	5	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000
1,200	4	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800
1,600	4	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400
2,000	1	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
2,200	3	6,600	6,600	6,600	6,600	6,600
3,200	1	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200
5,200	1	5,200	5,200	5,200	5,200	5,200
5,600	1	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600
6,400	1	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400
21,600	1	21,600	21,600	21,600	21,600	21,600
合計(kW)		723,200	565,150	680,900	680,900	723,200

4. 各再エネ種の推計結果 ～太陽熱～

■ 導入ポテンシャルの推計結果

表4-21 導入ポテンシャルの全国集計結果

レイヤ区分	導入ポテンシャル (億 MJ/年)		
	レベル 1	レベル 2	レベル 3
余暇・レジャー	13	58	58
宿泊施設	28	28	28
医療	80	508	577
戸建住宅等	2,750	2,750	2,750
中規模共同住宅	1,485	1,485	1,485
合計	4,355	4,828	4,898

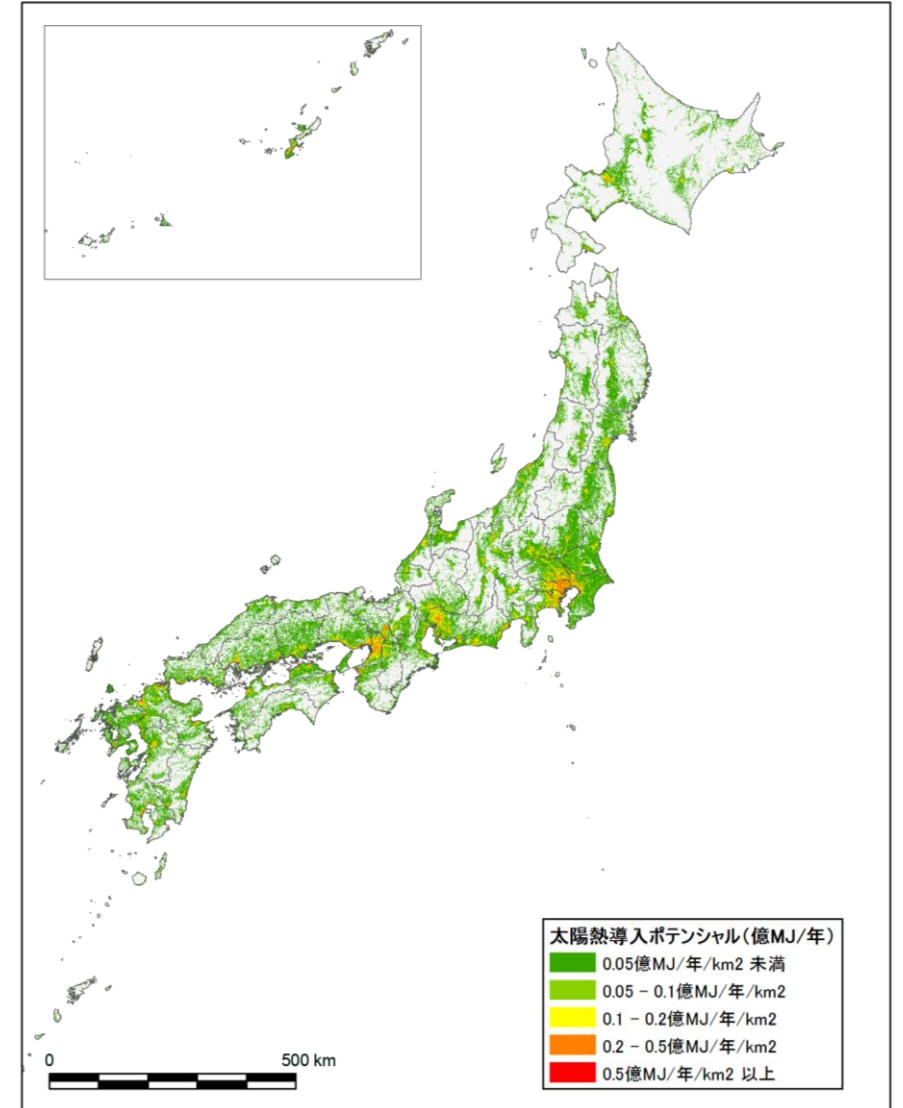


図4-55 導入ポテンシャルの分布図

4. 各再エネ種の推計結果 ～太陽熱～

■ 導入ポテンシャルの推計結果

表4-22 導入ポテンシャルの都道府県別集計結果

都道府県	導入ポテンシャル (億 MJ/年)			都道府県	導入ポテンシャル (億 MJ/年)		
	レベル1	レベル2	レベル3		レベル1	レベル2	レベル3
北海道	180	205	209	滋賀県	61	66	66
青森県	58	65	66	京都府	71	80	81
岩手県	63	70	71	大阪府	170	190	192
宮城県	81	90	92	兵庫県	162	180	183
秋田県	54	60	61	奈良県	49	54	55
山形県	51	57	58	和歌山県	52	58	59
福島県	91	101	103	鳥取県	28	31	31
茨城県	146	156	158	島根県	32	36	37
栃木県	91	100	101	岡山県	101	111	112
群馬県	95	104	106	広島県	105	117	119
埼玉県	200	215	217	山口県	69	77	79
千葉県	203	220	222	徳島県	38	43	43
東京都	205	230	233	香川県	54	59	60
神奈川県	177	191	193	愛媛県	66	74	75
新潟県	105	116	117	高知県	36	41	42
富山県	53	58	59	福岡県	159	183	187
石川県	51	57	58	佐賀県	38	43	44
福井県	39	43	43	長崎県	59	67	68
山梨県	44	49	49	熊本県	74	86	88
長野県	126	137	138	大分県	51	58	59
岐阜県	94	102	103	宮崎県	55	63	64
静岡県	160	176	178	鹿児島県	81	92	94
愛知県	242	265	268	沖縄県	43	49	50
三重県	95	103	104	合計	4,355	4,828	4,898

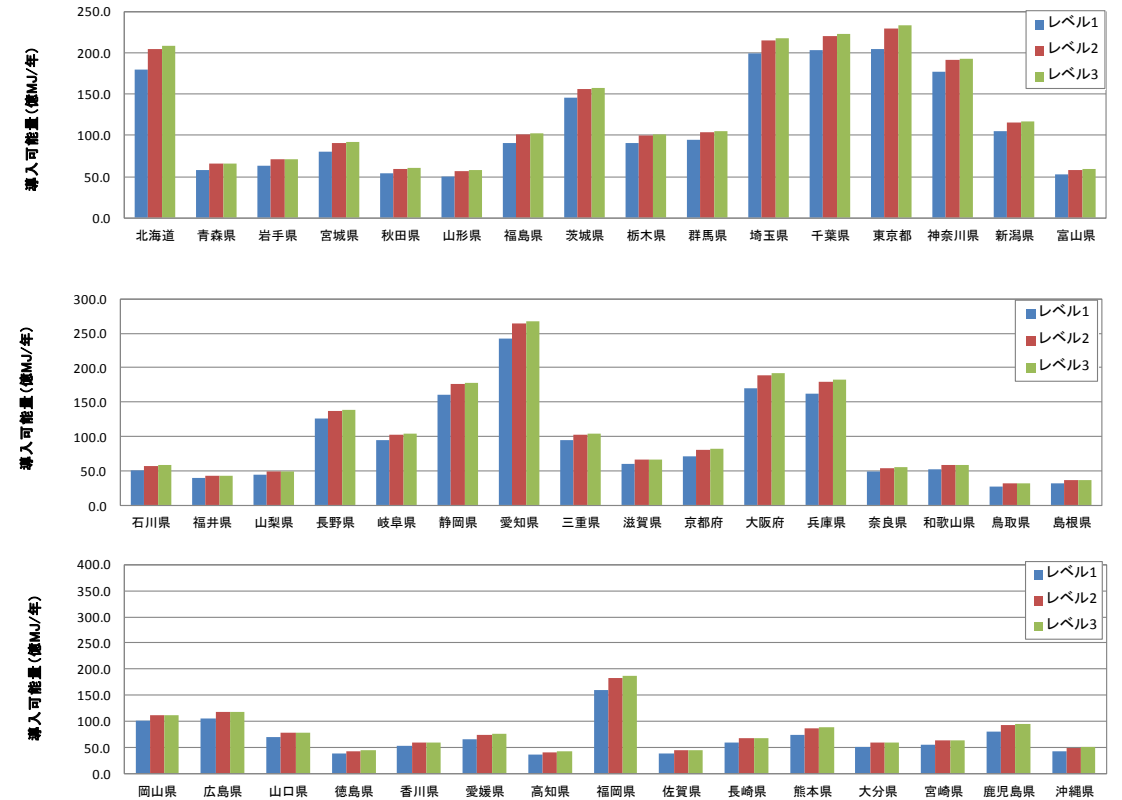


図4-56 太陽熱の導入ポテンシャルの都道府県別の集計結果

4. 各再エネ種の推計結果 ～太陽熱～

■ シナリオ別導入可能量の推計結果

表4-23 シナリオ別導入可能量の集計結果

シナリオ	設定条件 (設置コスト 50 万/4m ² の場合)	シナリオ別導入可能量 (億 MJ/年)
シナリオ0 (BAU =現状維持)	補助等の施策なし	0
シナリオ1-1 (補助金導入)	戸建住宅：事業費の10%(上限額 8,000 円) それ以外：設置経費の33%(上限額 3 万円)	0
シナリオ1-2 (補助金導入)	戸建住宅：補助対象経費の10%(上限額 60 万円) それ以外：33%(限度額 1,000 万円)	131
シナリオ2 (買取 想定)	想定買取価格 (太陽光発電 (10kW 以上 (全量買 取)) と同等の買取価格と仮定) 36 円/kWh	4,892
シナリオ3-1 (技術開発)	初期投資 25%OFF 集熱効率 50%	1
シナリオ3-2 (技術開発)	初期投資 38%OFF 集熱効率 50%	14

表4-24 シナリオ別導入可能量のレイヤ区別の集計結果

レイヤ区分	シナリオ別導入可能量 (億 MJ/年)					
	シナリオ 0	シナリオ 1-1	シナリオ 1-2	シナリオ 2	シナリオ 3-1	シナリオ 3-2
余暇・レジャー	0	0	10	56	0	0
宿泊施設	0	0	7	27	0	0
医療	0	0	109	575	0	0
戸建住宅等	0	0	2	2,750	1	7
中規模共同住宅	0	0	3	1,484	1	7
合計	0	0	131	4,892	1	14

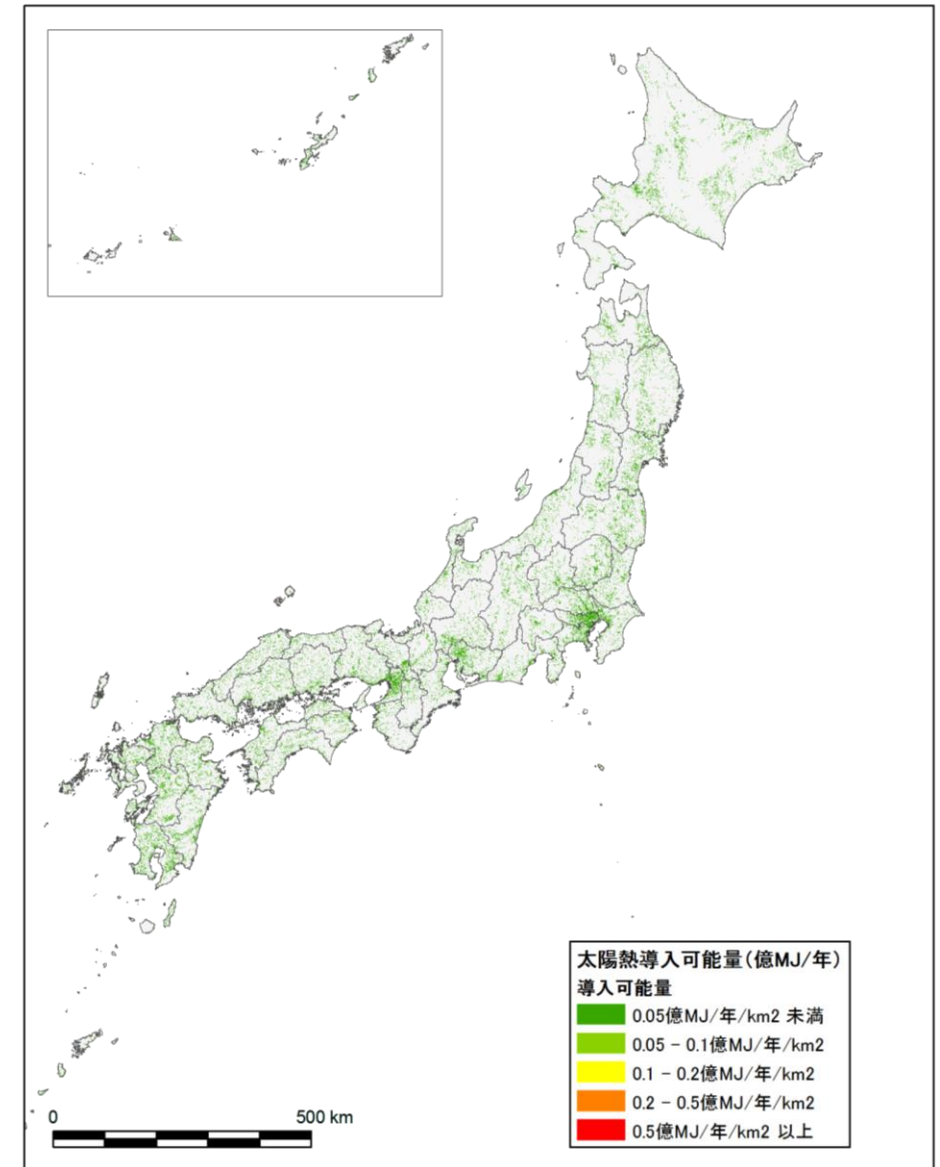


図4-57 シナリオ別導入可能量の分布図

4. 各再エネ種の推計結果 ～地中熱利用（ヒートポンプ）～

■ 導入ポテンシャルの推計結果 ～熱需要マップ～

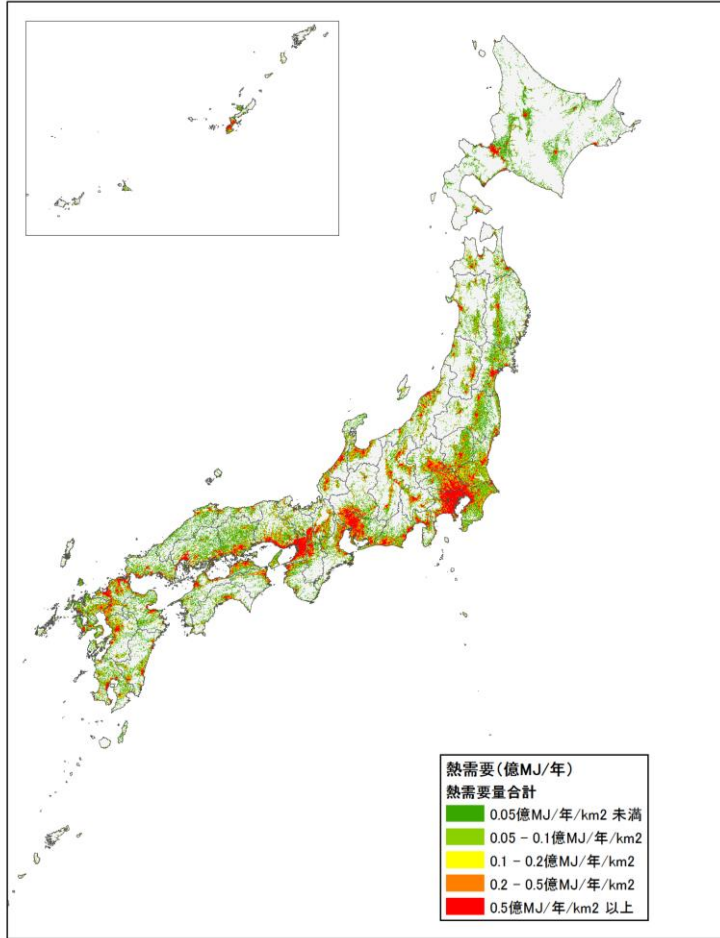


図4-58 全国熱需要マップ（全熱需要）

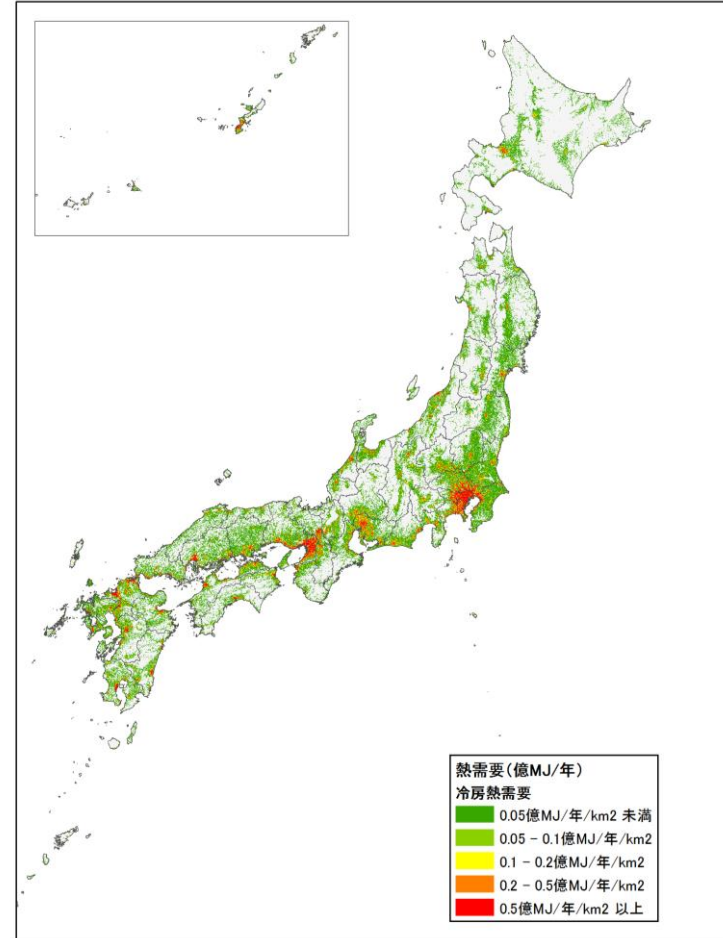


図4-59 全国熱需要マップ（冷房）

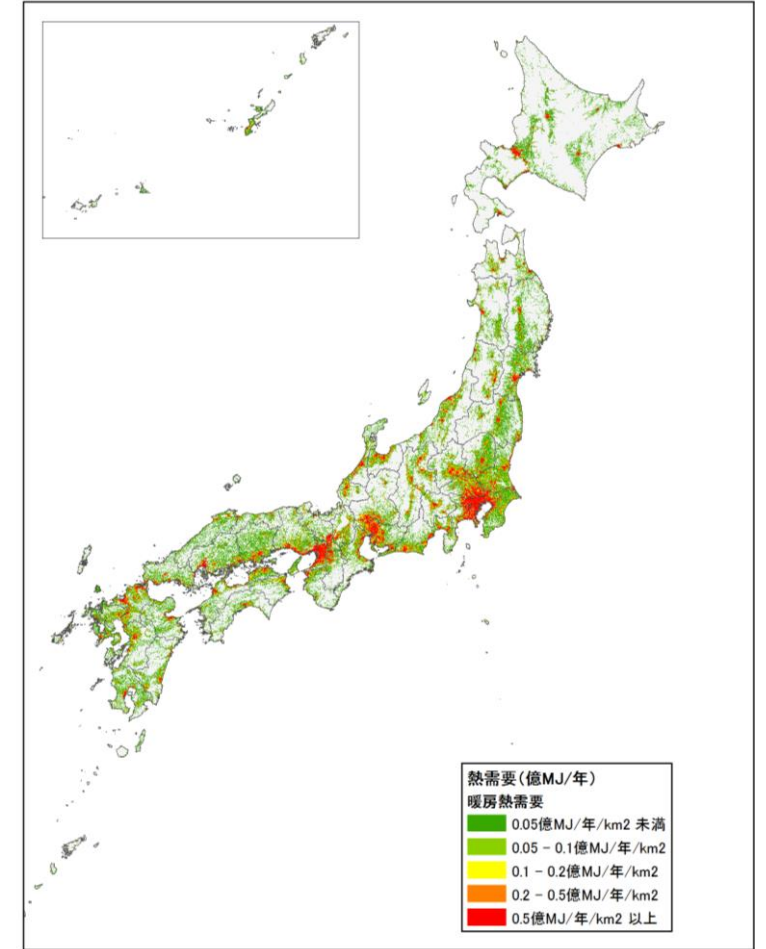


図4-60 全国熱需要マップ（暖房）

4. 各再エネ種の推計結果 ～地中熱利用（ヒートポンプ）～

■ 導入ポテンシャルの推計結果

表4-25 導入ポテンシャルの全国集計結果

レイヤ区分	H27 導入ポテンシャル (PJ/年)
小規模商業施設	11
中規模商業施設	18
大規模商業施設	106
学校	87
余暇・レジャー	7
宿泊施設	28
医療施設	86
公共施設	23
大規模共同住宅・オフィスビル	32
戸建住宅等	2,041
中規模共同住宅	2,612
合計	5,050

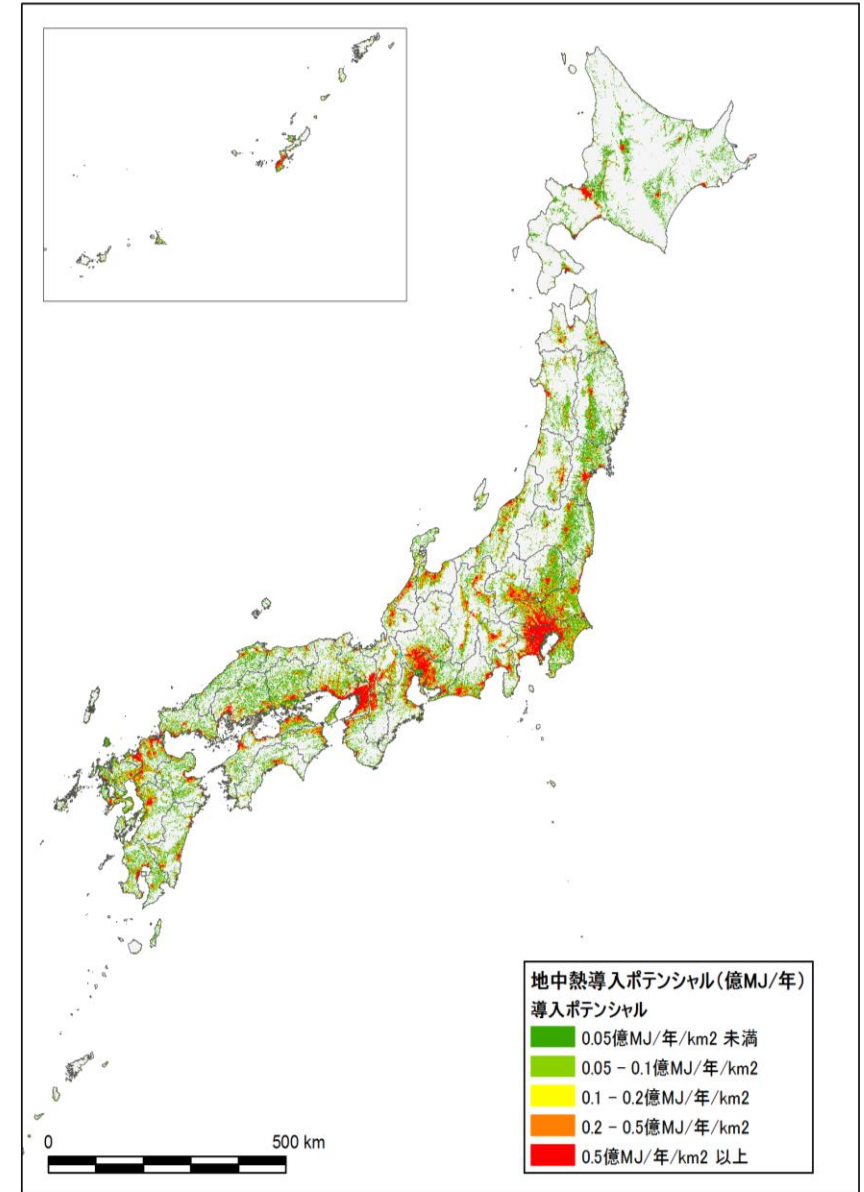


図4-61 導入ポテンシャルの分布図

4. 各再エネ種の推計結果 ～地中熱利用（ヒートポンプ）～

■ 導入ポテンシャルの推計結果

表4-26 導入ポテンシャルの都道府県別集計結果

都道府県	導入ポテンシャル (PJ/年)
北海道	208
青森県	69
岩手県	80
宮城県	111
秋田県	60
山形県	78
福島県	111
茨城県	165
栃木県	101
群馬県	115
埼玉県	248
千葉県	184
東京都	286
神奈川県	196
新潟県	129
富山県	87
石川県	65
福井県	53
山梨県	55
長野県	146
岐阜県	152
静岡県	140
愛知県	279
三重県	92
滋賀県	69
京都府	120
大阪府	262
兵庫県	176
奈良県	71
和歌山県	45
鳥取県	32
島根県	39
岡山県	80
広島県	109
山口県	66
徳島県	39
香川県	56
愛媛県	67
高知県	32
福岡県	190
佐賀県	46
長崎県	58
熊本県	89
大分県	51
宮崎県	51
鹿児島県	64
沖縄県	28
合計	5,050

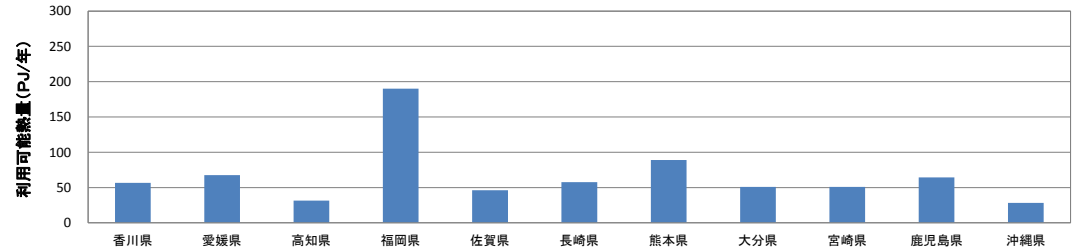
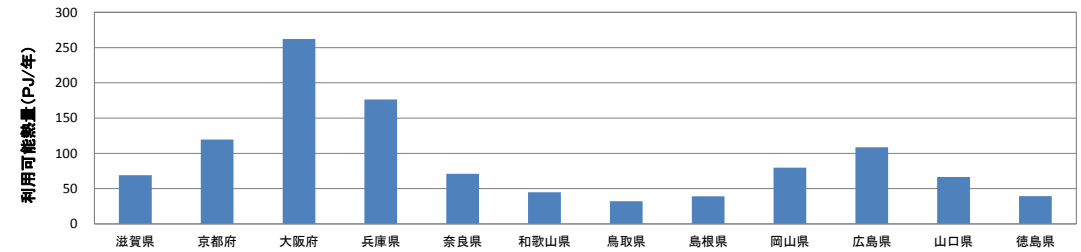
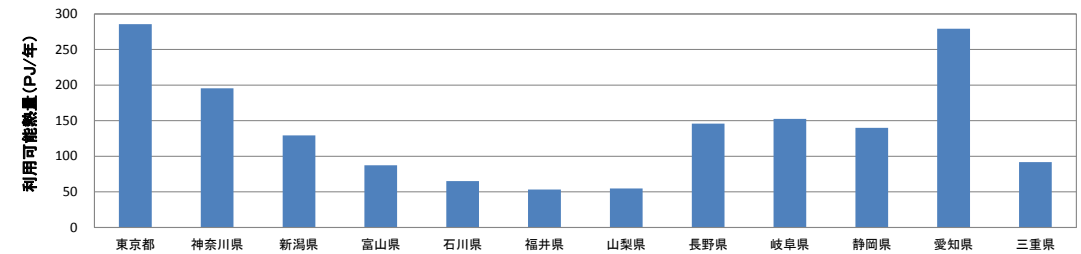
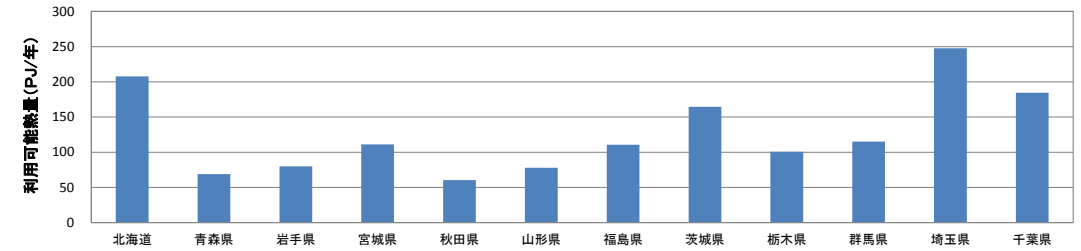


図4-62 導入ポテンシャルの都道府県別の集計結果

4. 各再エネ種の推計結果 ～地中熱利用（ヒートポンプ）～

■シナリオ別導入可能量の推計結果

表4-27 導入ポテンシャルの全国集計結果

シナリオ	ケース	シナリオ	設備容量 (万 kW)	参考：H26 集計 結果 (万 kW)	供給熱量 (PJ/年)	参考：H26 集計 結果 (PJ/年)
1-1	BAU=現状 維持	補助等の施策 なし	0	150	0 (0.0%)	12
1-2	他のエネル ギーとの複 合利用	設備容量 50%・年間熱負 荷 67%	365	519	103 (2.0%)	65
2-1	補助金導入	補助率 33%	3,505	3,769	438 (8.7%)	170
2-2	補助金導入 + 他のエネル ギーとの複 合利用	・補助率 33% ・設備容量 50%・年間熱負 荷 67%	14,729	5,338	3,781 (74.5%)	341
3	補助金導入	補助率 50%	32,236	13,788	3,696 (73.2%)	413
4	買取想定	想定買取価格 (太陽光発電 (10kW以上 (全量買取)) と同等の買取 価格と仮定) 36円/kWh	31,119	3,322	3,615 (71.6%)	152
5	技術開発	初期投資 20%OFF・ラン ニングコスト 20%OFF	2,203	2,691	283 (5.6%)	132

※カッコ内は導入ポテンシャルに対する比率を示す。

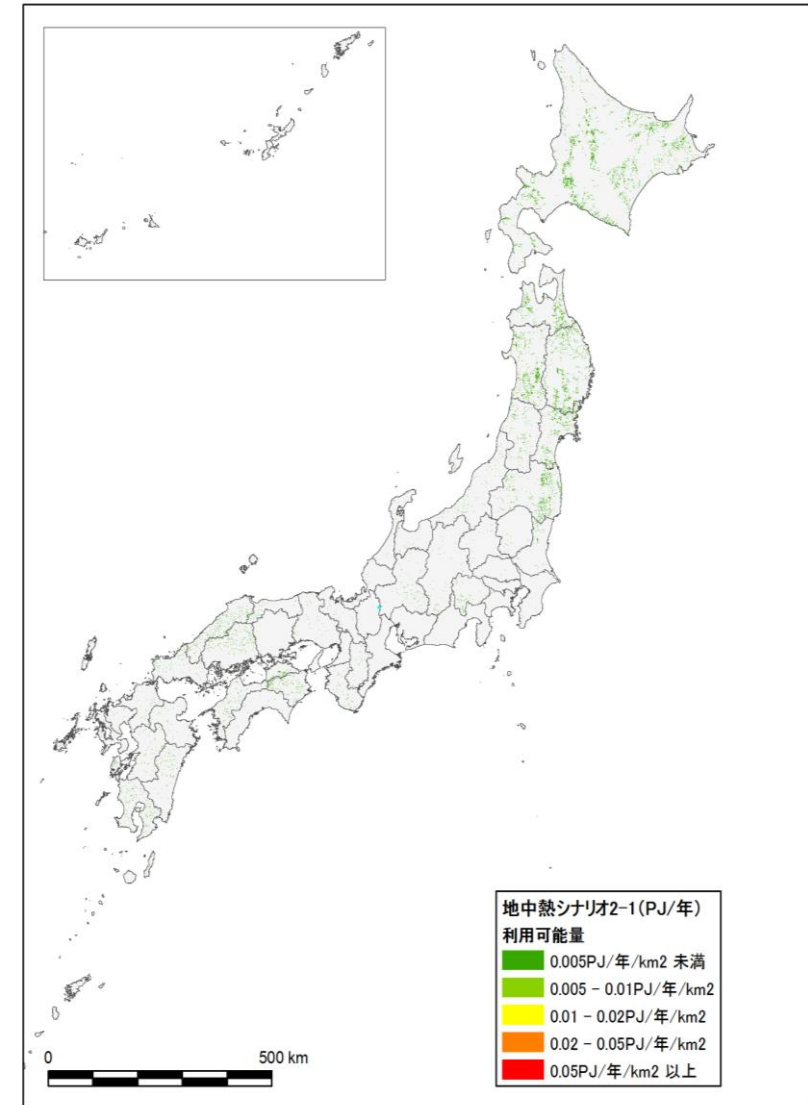


図4-63 シナリオ別導入可能量の分布図
(シナリオ2-1：補助率33%の場合)