

電 気 事 業



高知家の電気

II 電 気 事 業

1 水 力 発 電

高知県営電気事業の歴史は古く、明治35年に開発調査を始め、明治42年平山発電所の完成により公営電気事業として営業を開始した。その後業務を拡大し、低廉で良質豊富な電力の供給により産業の発展と県勢浮揚に大きく貢献してきたが、戦時中の国家統制のもと、昭和17年に日本発送電株式会社と四国配電株式会社に吸収され、33年間にわたる県営電気事業は廃止となった。

終戦後、高知平野に対する洪水調節（治水）と干害防止（かんがい）を目的とするほか、その落差を利用して発電を行い、電力不足のため著しく阻害されていた産業開発に役立てようとする物部川総合開発計画が策定され、この計画に基づき県営電気事業が再発足することになった。

電気事業の母体となった物部川総合開発の概要

（数値は計画完了時の昭和34年度現在）

永瀬ダム事業費負担内訳（単位：千円）

区 分	負担率	負担すべき額
総事業費	100.00	3,939,000
公共事業	65.42	2,577,000
治 水	43.56	1,716,000
かんがい	21.86	861,000
電気事業	34.58	1,362,000

電気事業費内訳（単位：千円）

区 分	建設費
総事業費	5,603,000
永瀬ダム共同工事負担金 （電気事業負担金）	1,362,000
電気専用事業費	4,241,000
永瀬発電所	1,758,000
杉田発電所	1,737,000
吉野発電所	746,000

事業効果

治 水

永瀬貯水池の操作によって洪水を調節し、下流部（深淵）における計画洪水量 5,400m³/s を 4,900 m³/s に低減して、洪水による災害を防止する。

かんがい

かんがい用水の供給として、永瀬ダム貯水量の計画的な利用を図り、かんがい期には最大15.5 m³/sの水量を確保して香長平野の田畑に必要な用水を供給している。それにより、下流部にある合同堰および統合堰によるかんがい面積は、約3,270haにのぼる。

発 電

昭和26年から昭和34年まで、9か年の歳月を費やして順次建設した、吉野、永瀬、杉田の3発電所の合計最大出力（現在）は39,200 kWで、年間169,322,000 kWh（R4,5年度）の電力量を四国電力株式会社に供給する。

(1) 永瀬発電所

永瀬発電所は、永瀬ダムの貯水を香美市物部町大栃から延長3,240.41mの圧力ずい道によって香美市香北町白石に導き、最大出力22,100 kW、年間発電電力量1億640万 kWhの計画で、昭和28年3月着工し、昭和30年8月発電を開始した。

その後、平成6、7年度のオーバーホール時に水車発電機の効率を見直し下表のとおり出力変更を行った。

また、平成14年3月29日付で水利権の更新（30年）が許可された。

最大出力の変更

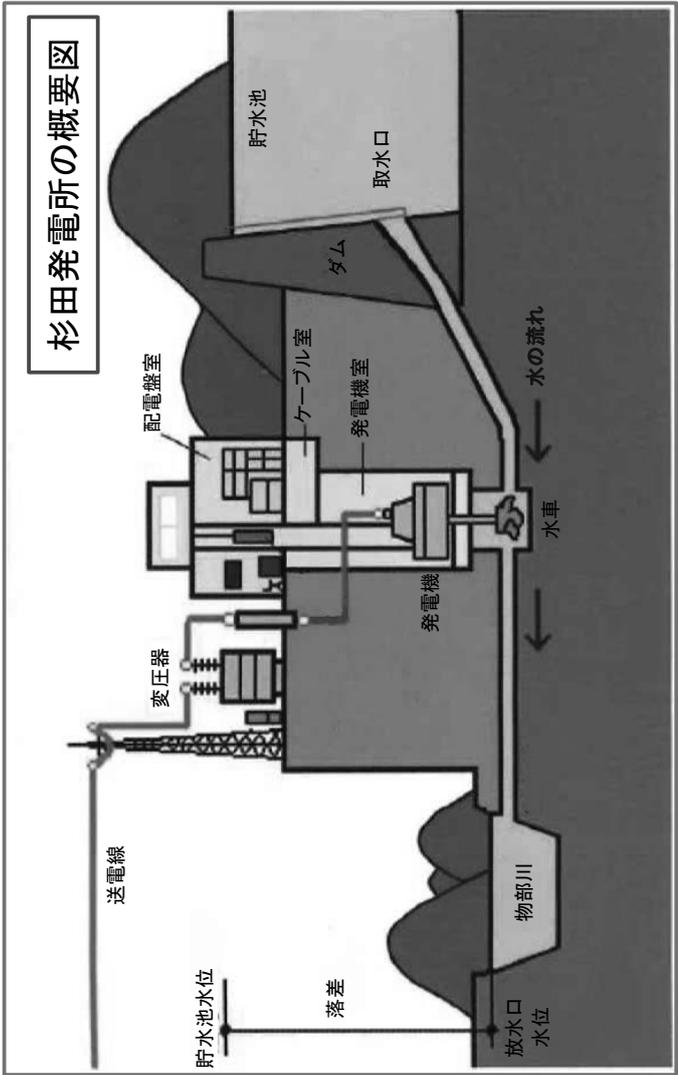
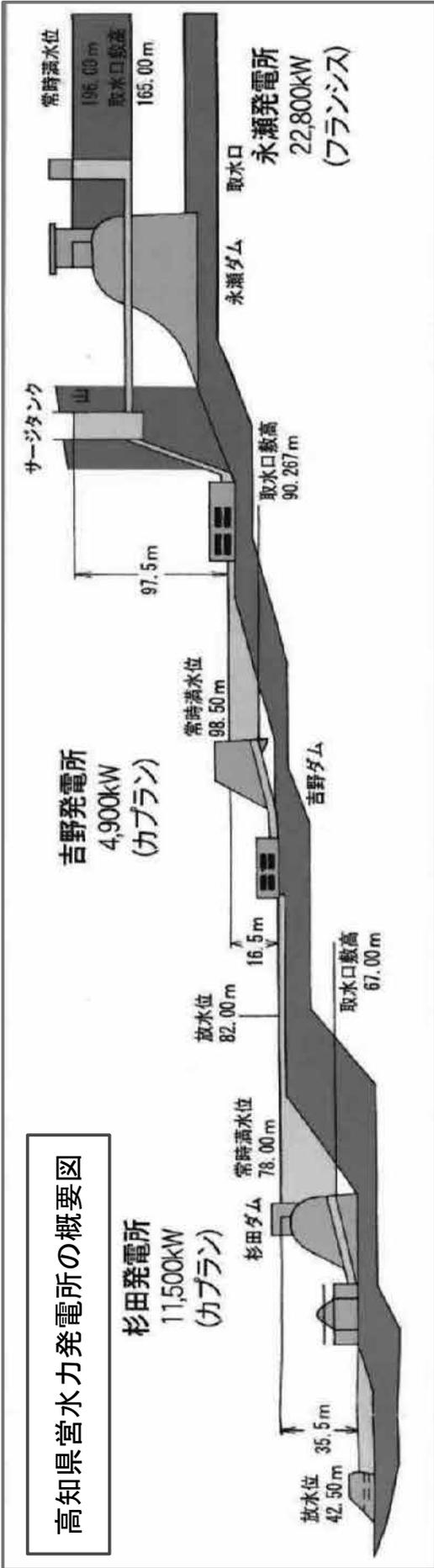
年.月.日	最大出力 kW	年間発電電力量 千 kWh
H7. 1. 30	22,500	109,130
H8. 4. 1	22,800	110,490

(2) 吉野発電所

吉野発電所は、永瀬ダムの下流香美市香北町吉野に、堤高26.90 m、満水位標高98.5 m、有効貯水量50万 m³のダムを築造し、この貯水及び永瀬ダムの貯水を利用してダム式発電を行うものである。最大出力4,900 kW、年間発電電力量2,370万 kWhの計画で、昭和26年11月着工し、昭和28年4月工事を終え発電を開始したが、昭和29年9月の12号台風による出水によりダム下流の河床が洗掘され、護岸が崩壊したため大規模な復旧工事を施工した経過がある。

(3) 杉田発電所

杉田発電所は、吉野発電所の下流、香美市土佐山田町杉田にダムを築造し、下流の水量を考慮して、上流発電所の逆調整発電を行うものであり、ダムの高さ44 m、満水位標高78 m、有効貯水量580万 m³、最大出力11,500 kW、年間発電電力量6,280万 kWhの計画で、昭和32年4月着工し、昭和34年9月発電を開始した。



2 風力発電

本県は、平地は少ないが四国山地には 1,000 m級の山が連なっており、平成 5 年度に新エネルギー・産業技術総合開発機構が公表した風況マップにも良好な風況のポイントが多数記された。

この調査結果に基づいて、平成 6 年度に香南市野市町に 250 kW 1 基の野市風力発電所を新エネルギーの普及啓発及び風力発電事業の経済性、技術的課題等を実証することを目的として建設した。

野市風力発電所の技術的経験を踏まえ、平成 10 年度には、600 kW 2 基の大豊風力発電所を長岡郡大豊町のゆとりすとパーク内に建設し、風力発電事業として本格的な経営を始めた。

さらに、平成 15 年度には 750 kW 2 基の甫喜ヶ峰風力発電所を香美市土佐山田町の甫喜ヶ峰森林公園内に建設した。

また、平成 24 年 7 月から施行された「再生可能エネルギー特別措置法(FIT 法)」において、3 風力発電所が固定価格買取制度の適用となり、契約単価のアップと契約期間の延長による収支改善に結びついている。

なお、FIT法に係る売電期間が終了し、耐用年数を経過したこと等から、野市風力発電所は平成28年9月、大豊風力発電所は令和元年8月、甫喜ヶ峰風力発電所は令和6年5月に廃止した。

風力発電事業内容

発電所名	最大出力	年間販売電力量 (供給目標)	売電単価 (税抜)
甫喜ヶ峰風力発電所	1,500 kW (750 kW × 2 基)	1,826,200 kWh	18.81 円 /kWh

風力発電事業費

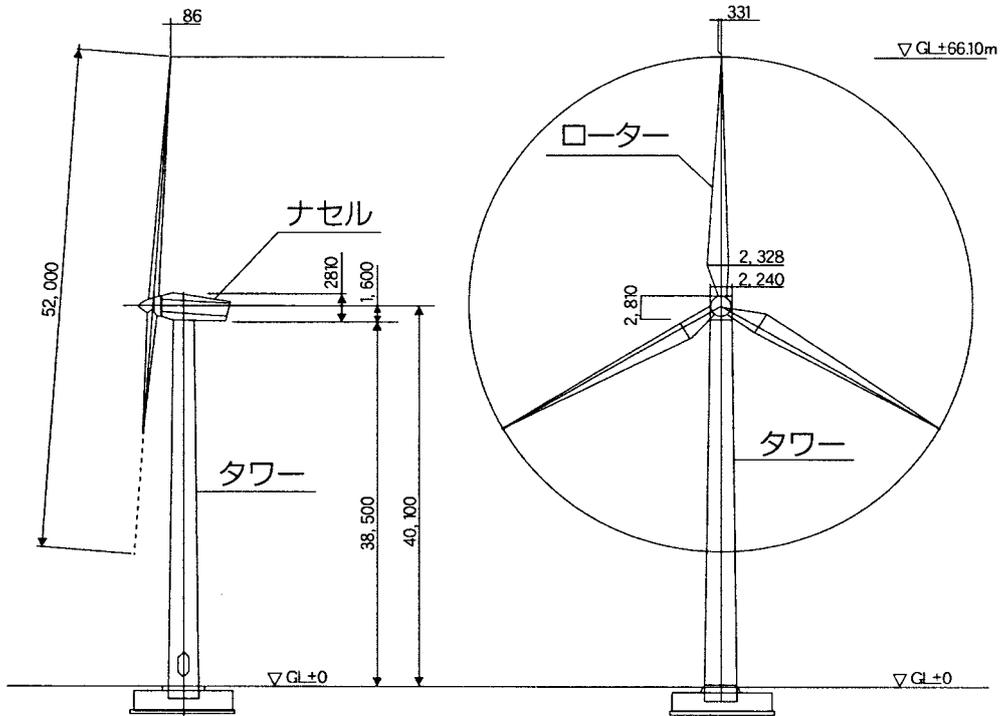
(単位：千円)

区分	事業内容	事業費		
		計	自己資金	補助金
甫喜ヶ峰	風況調査等	14,280	12,762	1,518
	設置事業	387,851	213,621	174,230
	合計	402,131	226,383	175,748

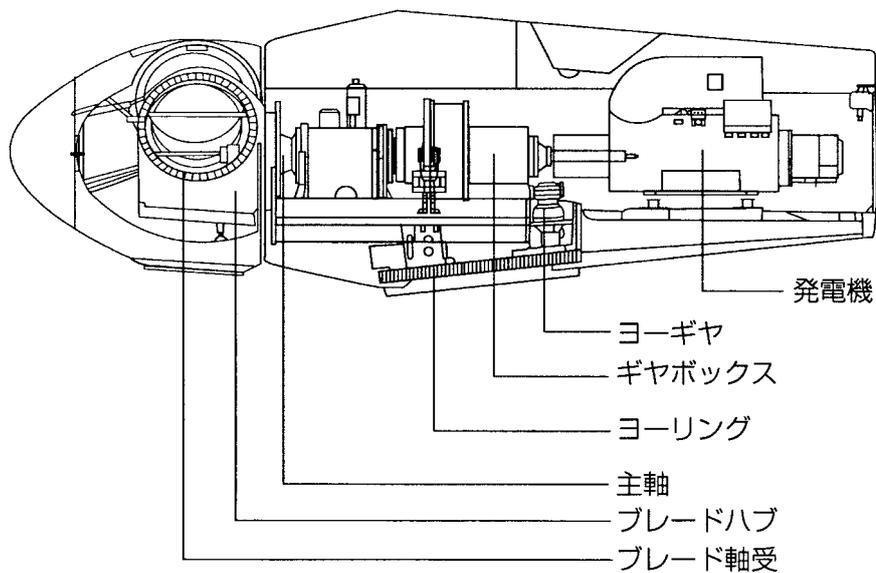
甫喜ヶ峰風力発電所

・定格出力 / 750 kW

立面図



ナセル内部



※令和6年5月に廃止

3 太陽光発電

本県は、日照時間が全国トップクラスにあり、恵まれた自然特性を有しているが、平成21年度当時、公共施設への太陽光発電設備の設置が十分に進んでいなかった。このような情勢の中、公営企業局は、将来の発電コストの低減化を見据え、維持管理や節電効果などのノウハウの蓄積を行うため、平成22年1月に総合制御所敷地内の工業用水道送水ポンプ場屋上に太陽光発電設備を設置した。

設置にあたっては、「地域新エネルギー等導入促進事業」としてNEPC（一般社団法人新エネルギー導入促進協議会）より4,000千円の補助、四国グリーン電力基金助成としてSTEP（財団法人 四国産業・技術振興センター）より1,000千円の助成を受けた。

なお、太陽光発電設備の設置により所内消費電力の20%程度を賅っている。

太陽光発電設備概要

○太陽電池モジュール

- ・セル種類：多結晶シリコン太陽電池
- ・容量：10.08kW（180W×56枚）

○パワーコンディショナ

- ・インバータ方式：電圧型電流制御
- ・定格容量：10kW

○その他

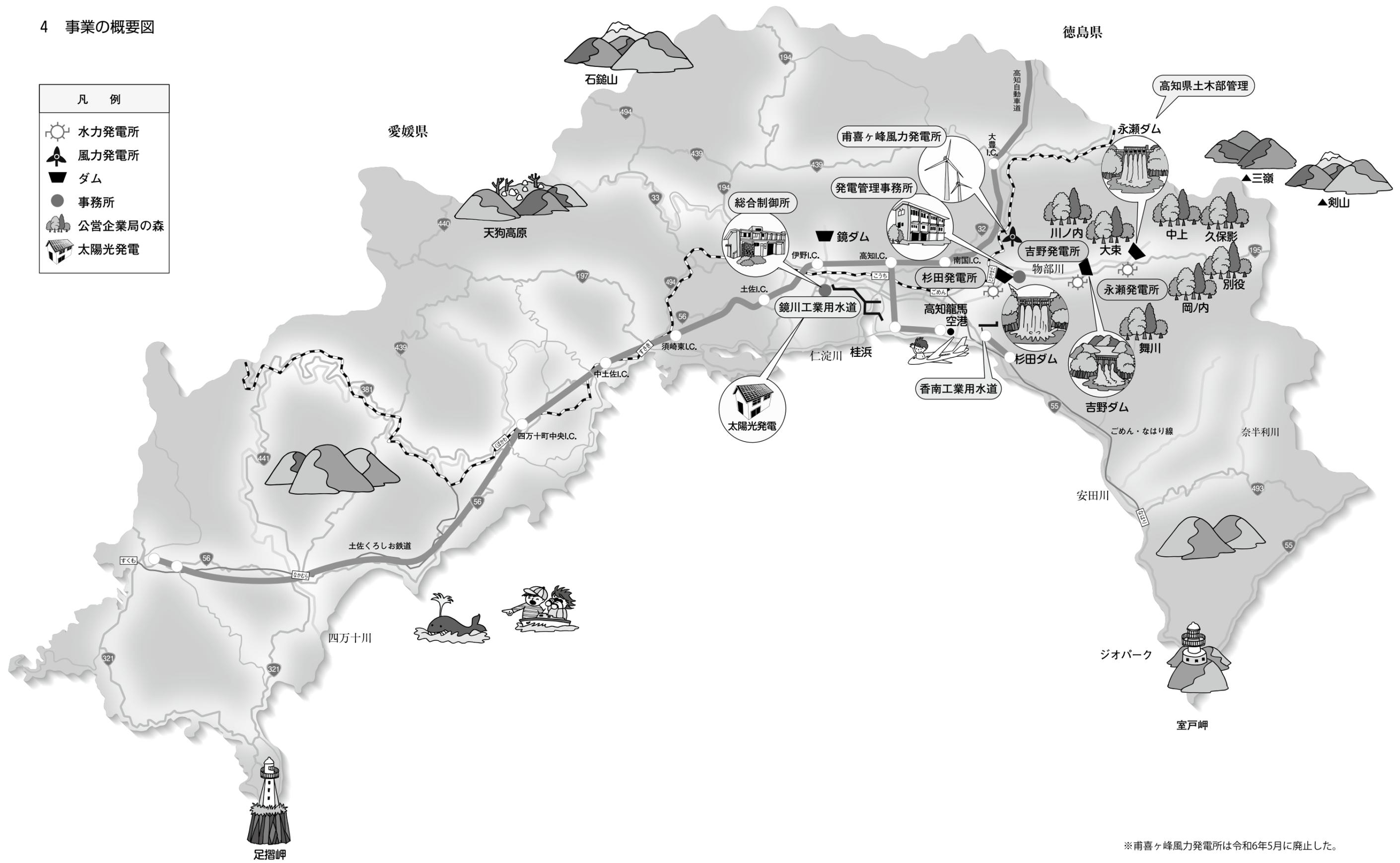
- ・気温計 ・日射計 ・計測装置 ・表示装置

太陽光発電設備設置事業費

事業費	自己資金	補助金 (NEPC)	助成金 (STEP)
12,805千円	7,805千円	4,000千円	1,000千円

4 事業の概要図

凡 例	
	水力発電所
	風力発電所
	ダム
	事務所
	公営企業局の森
	太陽光発電



※雨喜ヶ峰風力発電所は令和6年5月に廃止した。

5 施設の概要

(1) 水力発電所

ア 発電施設の概要

発電所及び貯水池名		永 瀬	吉 野	杉 田
発電所の位置		香美市香北町白石	香美市香北町吉野	香 美 市 土佐山田町杉田
発電方式		ダム水路式	ダム式	ダム式
取水口位置		香美市物部町大柵	香美市香北町吉野	香 美 市 土佐山田町杉田
放水口位置		香美市香北町白石	香美市香北町吉野	香 美 市 土佐山田町杉田
取水位 (EL.m)	最高標高	196.00	98.50	78.00
	最低標高	167.00	95.00	70.00
放水位 (EL.m)	最高標高	98.50	82.00	42.50
	最低標高	98.00	81.00	42.00
	平均標高	98.25	81.50	42.25
総落差 (m)	最大使用水量時	97.50	16.50	35.50
	常時使用水量時	83.75	15.32	31.78
使用水量 (m ³ /s)	最 大	30.00	37.00	40.00
	常 時	8.54	8.95	11.02
有効落差 (m)	最大使用水量時	89.63	16.12	35.02
	常時使用水量時	82.91	15.30	31.74
出力 (kW)	最 大	22,800	4,900	11,500
	常 時	5,900	920	2,700
工事期間		昭 28. 3 ~ 32. 3	昭 26. 11 ~ 28. 4	昭 32. 4 ~ 35. 11
運転開始年月		昭 30. 8	昭 28. 4	昭 34. 9

イ ダム及び貯水池等

発電所及び貯水池名		永 瀬	吉 野	杉 田
ダ ム	位 置	香美市香北町永瀬	香美市香北町吉野	香美市土佐山田町杉田
	流 域 面 積 (km ²)	295.20	343.40	440.00
	型 式	越流型重力式 コンクリート	越流型重力式 コンクリート	越流型重力式 コンクリート
	堤 頂 長 (m)	207.00	115.50	140.50
	高 さ (m)	87.00	26.90	44.00
	堤 体 積 (m ³)	380,000	21,670	66,930
	ゲ ー ト 数 (高さ×幅)	3 (9.37 × 12.00) 2 (9.37 × 9.00)	3 (9.00 × 14.00) 1 (9.90 × 12.00)	4 (12.30 × 12.00)
貯 水 池	満 水 位 標 高 (EL.m)	196.00	98.50	78.00
	最 低 水 位 標 高 (EL.m)	167.00	95.00	70.00
	利 用 水 深 (m)	29.00	3.50	8.00
	満水時湛水面積 (km ²)	2.08	0.32	0.94
	総 貯 水 容 量 (千m ³)	40,625 (令 5.12 現在)	1,841 (令 5.12 現在)	9,906 (令 5.12 現在)
	有 効 容 量 (千m ³)	35,815 (令 5.12 現在)	990 (令 5.12 現在)	5,768 (令 5.12 現在)
取 水 口	型式、高 さ (m)	取水塔 44.10	堤体前面取付 10.00	取水塔 15.00
隧 道	形、内 径、勾 配 (m)	円 3.80 1/250 1/300 1/1,000	—	—
	延 長 (m)	3,240.41	—	—
水槽内径 × 高 さ (m)		8.00 × 46.00	—	—
水 圧 管 路	内 径 × 本 数 (m)	3.30 ~ 2.80 × 1 2.20 ~ 2.00 × 2	3.50 × 3.00 × 2	3.60 × 1 末端 2.75 × 1
	延 長 (m)	152.536	20.612	47.567
	厚 さ (mm)	12 ~ 22	コンクリート	6 ~ 12
発 電 所 建 築 面 積 (m ²)		450.221	254.500	238.241
放 水 路	形、内 径、勾 配 (m)	馬蹄型 4.0 1.4/1,000	—	幅 4.0 高 2.9 ~ 3.7 箱型並列 — 1/3.4
	延 長 (m)	231.166	—	21.20

ウ 主要機器

発電所名		永 瀬	吉 野	杉 田
水 車	型 式	VF-1RS 立軸単輪単流渦巻 フランシス	VK-1RH 立軸半渦巻 カプラン	VK-1RS 立軸渦巻 カプラン
	定 格 出 力 (kW)	11,700	5,250	12,000
	台 数	2	1	1
	回 転 数 (min ⁻¹)	360	225	300
	使 用 水 量 (m ³ /s)	15.00	37.00	40.00
発 電 機	型 式	立軸 閉鎖 通風 三相交流同期	同 左	立軸 閉鎖 通風 循環 三相交流同期
	容 量 (kVA)	13,000	6,000	12,000
	台 数	2	1	1
	回 転 数 (min ⁻¹)	360	225	300
	電 圧 (v)	11,000	6,600	11,000
	力 率 (%)	80.0	80.0	87.5
	周 波 数 (Hz)	60	60	60
変 圧 器	型 式	屋外油入自冷式	同 左	同 左
	容 量 (kVA)	27,000	6,000	12,000
	相	三 相	三 相	三 相
	周 波 数 (Hz)	60	60	60
	台 数	1	1	1
	電 圧 (kV)	10.5/63.0 - 66.0 - 69.0	6.3/63.0 - 66.0 - 69.0	10.5/63.0 - 66.0 - 69.0
	接 続	△ - △	△ - △	△ - △

(2) 風力発電所

発 電 所 名		甫喜ヶ峰風力発電所
機 種		V 52 - 850 kW デンマークヴェスタス社
発 電 所 の 位 置		香美市土佐山田町角茂谷
風 車	型 式	水平軸プロペラ型 可変翼式
	定 格 出 力 (kW)	750
	台 数	2
	カットイン風速 (m/s)	4.0
	定 格 風 速 (m/s)	12.0
	カットアウト風速 (m/s)	25.0
	回 転 数 (min ⁻¹)	26
	ハ ブ 高 さ (m)	40.1
	耐 風 速 (m/s)	70.0
	翼 枚 数	3
	スエプトエリア (m ²)	2,124
	ロ ー タ ー 直 径 (m)	52.0
	翼 材 質	ガラス繊維強化ポリエステル (GFRP)
発 電 機	型 式	三相巻線型誘導発電機
	定 格 出 力 (kW)	750
	台 数	2
	電 圧 (V)	690
	周 波 数 (Hz)	60
	回 転 数 (min ⁻¹)	1944
タ ワ ー 高 さ (m)		38.5
変 圧 器	型 式	乾式自冷式
	容 量 (kVA)	1000
	相	三相
	周 波 数 (Hz)	60
	台 数	2
	電 圧 (V)	690/6750
接 続		Y-△
工 事 期 間		平成 15 年 7 月 ~ 平成 16 年 1 月
運 転 開 始 年 月		平成 16 年 1 月

※令和6年5月に廃止

6 業務量

(1) 水力発電

ア 発電電力量

区分	令和元年度	令和2年度	令和3年度	令和4年度	令和5年度
永瀬発電所	95,842,000 ^{kWh}	115,430,900 ^{kWh}	97,169,170 ^{kWh}	78,755,580 ^{kWh}	107,075,630 ^{kWh}
吉野発電所	14,962,420	21,209,790	18,021,810	13,580,950	19,451,390
杉田発電所	46,507,290	52,004,980	44,151,400	30,451,930	36,654,110
合計	157,311,710	188,645,670	159,342,380	122,788,460	163,181,130

イ 供給電力量

区分	令和元年度	令和2年度	令和3年度	令和4年度	令和5年度
永瀬発電所	95,231,267 ^{kWh}	114,680,062 ^{kWh}	96,446,060 ^{kWh}	78,159,370 ^{kWh}	106,248,320 ^{kWh}
吉野発電所	14,811,119	21,000,210	17,843,188	13,426,630	19,225,582
杉田発電所	45,940,140	51,386,685	43,568,130	30,049,530	36,250,710
合計(A)	155,982,526	187,066,957	157,857,378	121,635,530	161,724,612
供給目標(B)	169,877,000	170,399,000	170,399,000	169,322,000	169,322,000
比較(A)/(B)	91.8%	109.8%	92.6%	71.8%	95.5%

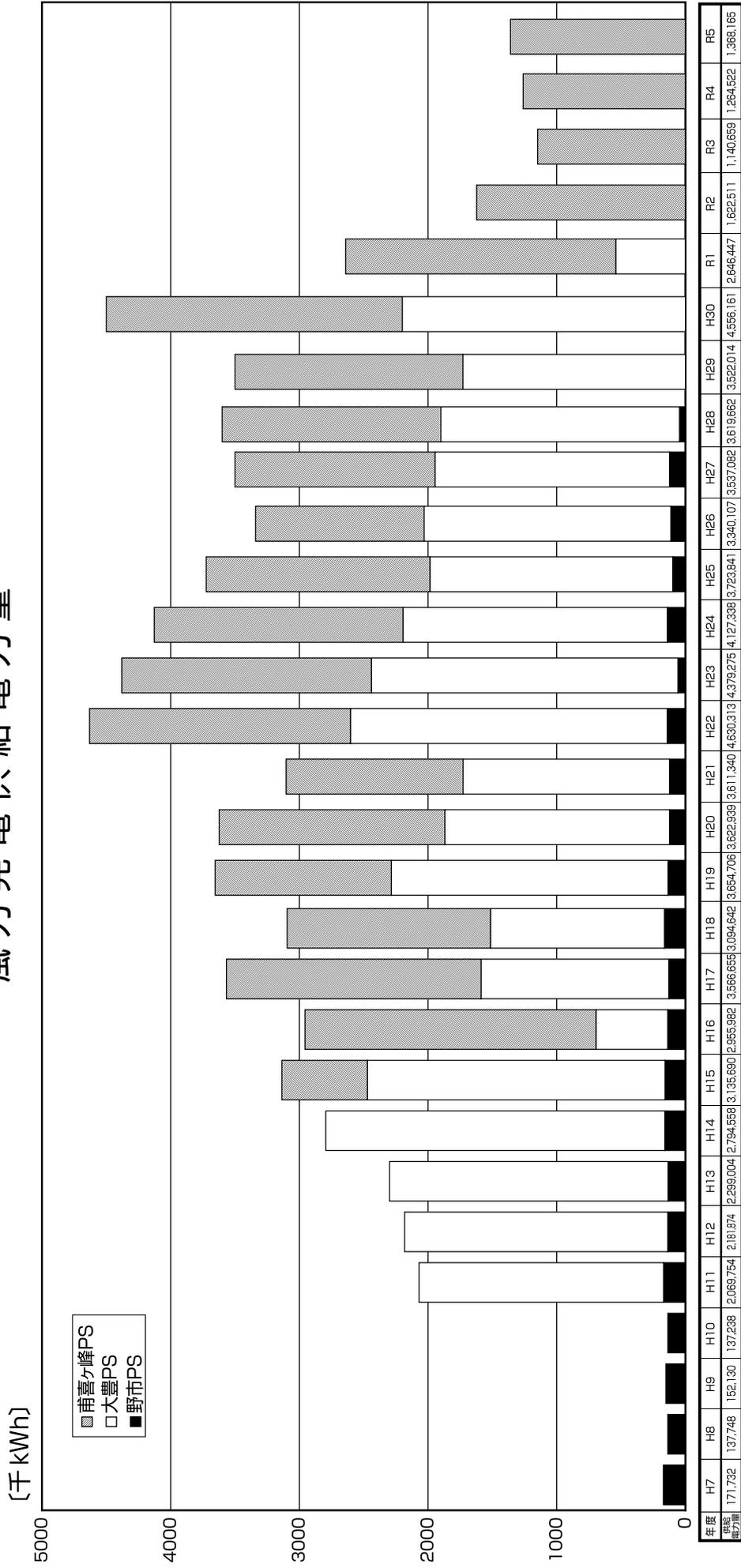
(2) 風力発電

ア 販売電力量

区分	令和元年度	令和2年度	令和3年度	令和4年度	令和5年度
大豊風力発電所	※540,932 ^{kWh}	— ^{kWh}	— ^{kWh}	— ^{kWh}	— ^{kWh}
浦喜ヶ峰風力発電所	2,105,515	1,622,511	1,140,659	1,264,522	1,368,165
合計(A)	2,646,447	1,622,511	1,140,659	1,264,522	1,368,165
供給目標(B)	2,408,100	1,807,500	1,826,200	1,814,100	1,776,800
比較(A)/(B)	109.9%	89.8%	62.5%	69.7%	77.0%

※大豊風力発電所は令和元年8月31日に廃止

風力発電供給電力量



※野市風力発電所は平成28年9月12日に廃止

7 電力料金の推移

吉野・永瀬		杉田		合計		料金制度
契約期間	料金	契約期間	料金	料金	年度	
昭30. 8. 5 ～昭31. 3. 31	227,000 ^{千円}			227,000 ^{千円}	30	定 額
◇ 31. 4. 1 ～ ◇ 42. 3. 31	357,000			毎年度 357,000	31～33	
	357,000	昭34. 9. 11 ～昭35. 3. 31	102,222	459,222	34	
	357,000	◇ 35. 4. 1 ～◇ 48. 3. 31	184,000	毎年度 541,000	35～39	
	357,000	◇ 40. 4. 1 ～◇ 42. 3. 31	171,000	◇ 528,000	40～41	
◇ 42. 4. 1 ～◇ 48. 3. 31	377,000	◇ 42. 4. 1 ～◇ 48. 3. 31	181,000	◇ 558,000	42～47	
◇ 48. 4. 1 ～◇ 49. 3. 31	438,000	◇ 48. 4. 1 ～◇ 49. 3. 31	210,000	648,000	48	
◇ 49. 4. 1 ～◇ 50. 3. 31	479,700	◇ 49. 4. 1 ～◇ 50. 3. 31	225,300	705,000	49	
◇ 50. 4. 1 ～◇ 52. 3. 31	499,200	◇ 50. 4. 1 ～◇ 52. 3. 31	233,400	毎年度 732,600	50～51	
◇ 52. 4. 1 ～◇ 55. 3. 31	594,000	◇ 52. 4. 1 ～◇ 55. 3. 31	278,000	◇ 872,000	52～54	
◇ 55. 4. 1 ～◇ 57. 3. 31	701,000	◇ 55. 4. 1 ～◇ 57. 3. 31	329,000	◇ 1,030,000	55～56	
◇ 57. 4. 1 ～◇ 59. 3. 31	795,000	◇ 57. 4. 1 ～◇ 59. 3. 31	393,000	◇ 1,188,000	57～58	
◇ 59. 4. 1 ～◇ 61. 3. 31	915,600	◇ 59. 4. 1 ～◇ 61. 3. 31	364,800	◇ 1,280,400	59～60	
◇ 61. 4. 1 ～◇ 63. 3. 31	962,400	◇ 61. 4. 1 ～◇ 63. 3. 31	384,000	◇ 1,346,400	61～62	
◇ 63. 4. 1 ～平2. 3. 31	982,800	◇ 63. 4. 1 ～平2. 3. 31	403,200	◇ 1,386,000	63～元	
平2. 4. 1 ～◇ 4. 3. 31	1,009,800	平2. 4. 1 ～◇ 4. 3. 31	405,600	◇ 1,415,400	2～3	
◇ 4. 4. 1 ～◇ 6. 3. 31	1,036,560	◇ 4. 4. 1 ～◇ 6. 3. 31	410,880	◇ 1,447,440	4～5	
◇ 6. 4. 1 ～◇ 8. 3. 31	1,070,856	◇ 6. 4. 1 ～◇ 8. 3. 31	404,424	◇ 1,475,280	6～7	

永瀬・吉野・杉田		料金制度
契約期間	料金(年額)	
平8. 4. 1～ 平10. 3. 31	1,489,680 ^{千円}	定 額
◇ 10. 4. 1～ ◇ 12. 3. 31	1,474,212	
◇ 12. 4. 1～ ◇ 14. 3. 31	1,465,100	
◇ 14. 4. 1～ ◇ 16. 3. 31	1,396,469	定従2部制 (90:10)
◇ 16. 4. 1～ ◇ 18. 3. 31	1,306,791	◇ (85:15)
◇ 18. 4. 1～ ◇ 20. 3. 31	1,244,479	◇ (80:20)
◇ 20. 4. 1～ ◇ 22. 3. 31	1,218,942	◇ (80:20)
◇ 22. 4. 1～ ◇ 24. 3. 31	1,230,103	◇ (80:20)
◇ 24. 4. 1～ ◇ 26. 3. 31	1,230,034	◇ (80:20)
◇ 26. 4. 1～ ◇ 28. 3. 31	1,321,052	◇ (80:20)
◇ 28. 4. 1～ ◇ 30. 3. 31	1,429,702	◇ (80:20)
◇ 30. 4. 1～ 令2. 3. 31	1,440,026	◇ (80:20)
令2. 4. 1～ 令4. 3. 31	1,521,904	◇ (80:20)
令4. 4. 1～ 令6. 3. 31	1,583,989	◇ (80:20)
令6. 4. 1～ 令7. 3. 31	1,661,799	◇ (80:20)

<<(注)消費税分は除く。>>

8 電気事業有料駐車場（附帯事業）

(1) 事業の概要

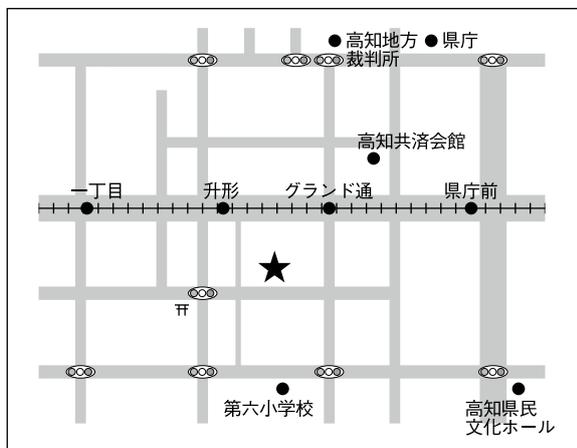
高知市升形の局長公舎及び高知市新屋敷の職員宿舎は老朽化により、使用することができなくなったため、有料駐車場として、平成23年4月から資産の有効活用を図ることとした。

升形駐車場は平成27年3月から普通車区画を12台から2台増設し、軽自動車区画とあわせて有料駐車台数15台となった。

駐車場	普通車区画	軽自動車区画	合計	事業開始
升形	14台（平成27年3月～）	1台	15台	平成23年4月
新屋敷	26台		26台	

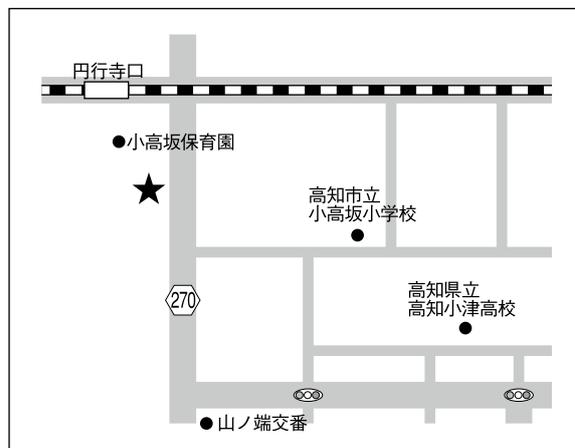
升形駐車場

所在地 高知市升形5



新屋敷駐車場

所在地 高知市新屋敷2丁目18



(2) 料金の設定

升形及び新屋敷の近隣駐車場の状況について、現地調査及び不動産業者への聞き取り調査を行い、近隣駐車場への影響も考慮して、料金を決定した。

なお、平成26年4月1日及び令和元年10月1日の消費税率引き上げにより下記のとおり変更している。

駐車場	平成23～25年度		平成26年度～令和元年9月		令和元年10月～	
	月額駐車場（税込み）					
	普通車区画	軽自動車区画	普通車区画	軽自動車区画	普通車区画	軽自動車区画
升形	12,000円	11,000円	12,340円	11,310円	12,570円	11,520円
新屋敷	7,000円		7,200円		7,330円	

9 公営企業局の森事業

昭和28年2月に電気局として発足した当県公営企業局が、平成5年度に40周年を迎えるにあたり、「公営企業局の森事業」を開始した。

これは、水力を主なエネルギー源とする公営電気事業にとっては「水が命」であるところから、長期的な展望に立ち、広葉樹林の拡大と山の再生を図り、水源かん養林を育成するとともに、野鳥などが集う生き生きとした森を育むことを目的としたものである。

(1) 公営企業局の森事業概要（令和5年度末現在）

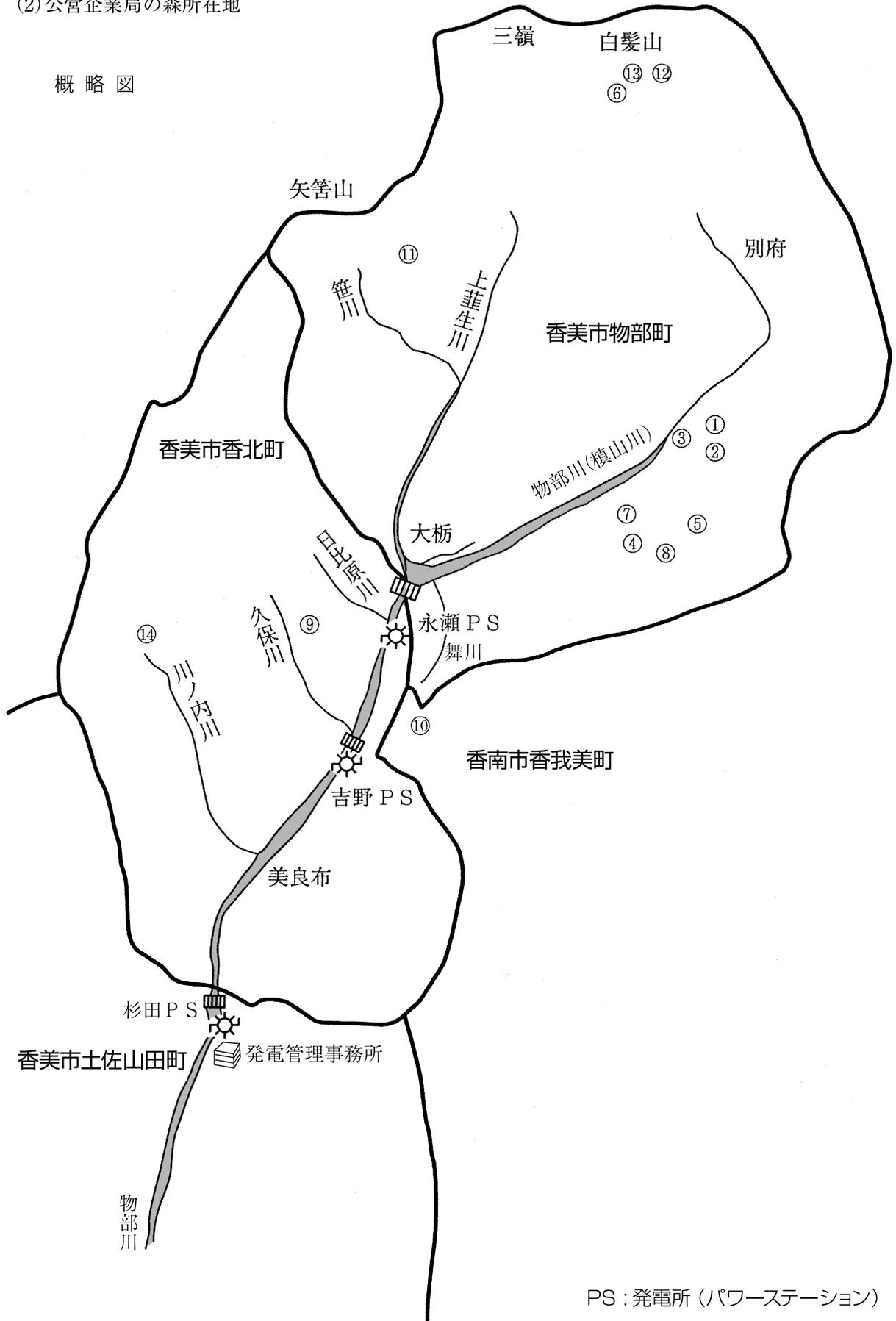
ア 購入面積 109.8 ha（14箇所）

イ 植栽実績 248,898本

購入年度	番号	所在地	購入面積 (ha)	植栽樹種実績
平成5年度	①	香美市物部町別役	6.3	ケヤキ…………… 69,085本
	②	〃 〃 〃	1.2	トチノキ…………… 32,561本
	③	〃 〃 岡ノ内	2.7	ミズナラ…………… 28,532本
	⑤	〃 〃 〃	4.3	ヤマザクラ… 27,421本
	⑥	〃 〃 久保影	13.0	シデ…………… 13,499本
	小計	5箇所	27.5	ブナ…………… 1,800本
平成6年度	④	香美市物部町岡ノ内	2.0	シラカバ…………… 1,800本
	⑦	〃 〃 〃	2.3	イロハカエデ… 4,300本
	⑧	〃 〃 〃	0.4	ヤマモミジ… 1,800本
	⑨	〃 香北町大束	7.1	ダケカンバ… 1,800本
	⑪	〃 物部町中上	28.0	ミズメ…………… 1,800本
	⑫	〃 〃 久保影	10.1	サワグルミ…………… 1,800本
	⑩	香南市香我美町舞川	3.6	イイギリ…………… 300本
小計	7箇所	53.5	スギ…………… 36,250本	
平成10年度	⑬	香美市物部町久保影	3.7	ヒノキ…………… 4,650本
	小計	1箇所	3.7	シバグリ…………… 300本
平成13年度	⑭	香美市香北町川ノ内	25.1	クヌギ…………… 19,100本
	小計	1箇所	25.1	カエデ…………… 2,100本
計	合計		109.8	計…………… 248,898本
	うち香美市物部町		74.0	
	うち香美市香北町		32.2	
	うち香南市香我美町		3.6	

(2) 公営企業局の森所在地

概略図



10 電気事業会計収支内訳表

(1) 収益の収支（税抜）

区 分	令和元年度	令和2年度	令和3年度	令和4年度	令和5年度	令和6年度 (当初予算税込)
収 入 (A)	1,516,373,535 ^円	1,626,937,913 ^円	1,564,336,350 ^円	1,540,106,054 ^円	1,616,097,428 ^円	1,788,890,000 ^円
支 出 (B)	1,400,471,923	1,175,226,936	1,171,148,262	1,246,691,886	1,186,445,917	1,607,706,000
純利益 (A) - (B)	115,901,612	451,710,977	393,188,088	293,414,168	429,651,511	181,184,000

(2) 資本の収支（税込）

区 分	令和元年度	令和2年度	令和3年度	令和4年度	令和5年度	令和6年度 (当初予算)	
収 入 (A)	208,000,000 ^円	307,057,880 ^円	7,058,586 ^円	7,059,292 ^円	7,059,998 ^円	7,061,000 ^円	
支 出 (B)	116,681,062	607,529,178	199,311,810	156,695,975	156,032,773	134,681,000	
差 引 (A) - (B)	91,318,938	△300,471,298	△192,253,224	△149,636,683	△148,972,775	△127,620,000	
補 て ん 財 源	減債積立金	0	31,883,125	32,509,664	33,148,560	33,800,061	34,465,000
	損益勘定留保資金	0	178,375,693	127,191,474	86,659,459	93,754,917	74,310,000
	中小水力発電開発 改良積立金	0	0	0	1,573,448	0	0
	地域振興積立金	0	41,672,040	19,126,738	18,726,000	11,334,671	10,808,000
	消費税及び地方 消費税資本の収支調 整 額	0	48,540,440	13,425,348	9,529,216	10,083,126	8,037,000
備 考							

11 固定資産の状況

区 分	令和元年度	令和2年度	令和3年度	令和4年度	令和5年度	
電気事業 固定資産	水力発電設備	11,624,406,852 ^円	11,627,661,594 ^円	11,749,530,018 ^円	11,835,137,990 ^円	11,888,884,572 ^円
	減価償却 累計額(△)	8,251,970,474	7,998,785,134	8,186,580,569	8,376,895,902	8,554,490,247
	業 務 設 備	35,492,171	36,082,840	35,341,392	33,861,758	33,739,031
	減価償却 累計額(△)	11,580,586	11,848,768	12,035,298	11,687,955	11,962,793
	風力発電設備	382,105,233	382,093,446	382,081,659	382,069,872	382,061,012
	減価償却 累計額(△)	323,823,536	343,592,832	362,364,767	362,482,634	362,600,501
	事業外業務 設 備	8,740,643	8,740,643	8,740,643	8,740,643	8,740,643
	減価償却 累計額(△)	7,079,913	7,866,570	8,303,610	8,303,610	8,303,610
	小 計	3,456,290,390	3,692,485,219	3,606,409,468	3,500,440,162	3,376,068,107
固定資産 仮勘定	建設仮勘定	2,670,000	0	0	1,573,448	31,597,435
	小 計	2,670,000	0	0	1,573,448	31,597,435
投資 その他の 資産	投資有価証券	969,503,488	674,227,960	617,780,968	590,341,458	939,607,221
	長期貸付金	120,080,000	113,022,120	105,963,534	98,904,242	91,844,244
	小 計	1,089,583,488	787,250,080	723,744,502	689,245,700	1,031,451,465
固定資産合計	4,548,543,878	4,479,735,299	4,330,153,970	4,191,259,310	4,439,117,007	

12 企業債の状況

区 分	令和元年度末 未償還残高	令和2年度末 未償還残高	令和3年度末 未償還残高	令和4年度末 未償還残高	令和5年度末 未償還残高
財 務 省	210,637,330 ^円	191,613,350 ^円	172,216,259 ^円	152,438,708 ^円	132,273,200 ^円
地方公共団体 金 融 機 構	68,692,371	55,833,226	42,720,653	29,349,644	15,715,091
合 計	279,329,701	247,446,576	214,936,912	181,788,352	147,988,291