

作成年月 5 . 1 . 11
作成部隊：松本駐屯地業務隊
作成者：山本技官
仕様書番号 5 - 1 号

陸上自衛隊松本駐屯地で使用する電気

松本駐屯地業務隊

仕 様 書

1 件 名 陸上自衛隊松本駐屯地で使用する電気

2 概 要

(1) 需要場所 陸上自衛隊松本駐屯地
長野県松本市高宮西1-1

(2) 業種及び用途 官公署（国家事務）

3 仕 様

(1) 供給電気方式、供給電圧（標準電圧）、計量電圧（標準電圧）、標準周波数、供給方式
および蓄熱式負荷設備の有無

ア 供給電気方式 交流3相3線式
イ 供給電圧（標準電圧） 6,600ボルト
ウ 計量電圧（標準電圧） 6,600ボルト
エ 標準周波数 60ヘルツ
オ 供給方式 1回線方式
カ 蓄熱式負荷設備の有無 無

(2) 契約電力及び予定使用電力量

ア 契約電力 常用電力 478Kw
予備電力 500KVA（保有非常用発電機）

イ 契約期間中の予定使用電力量 1,667,433KW時
（月別予定使用電力量は下記のとおり）

月 別 予 定 使 用 電 力 量 (令和4年4月～令和5年3月)		予定最大 契約電力
月	使用電力量 (Kwh)	(Kw)
4	110,448	478
5	95,740	
6	114,158	
7	177,278	
8	178,778	
9	154,506	
10	109,894	
11	125,766	
12	148,045	
1	159,990	
2	150,637	
3	142,193	
合計	1,667,433	

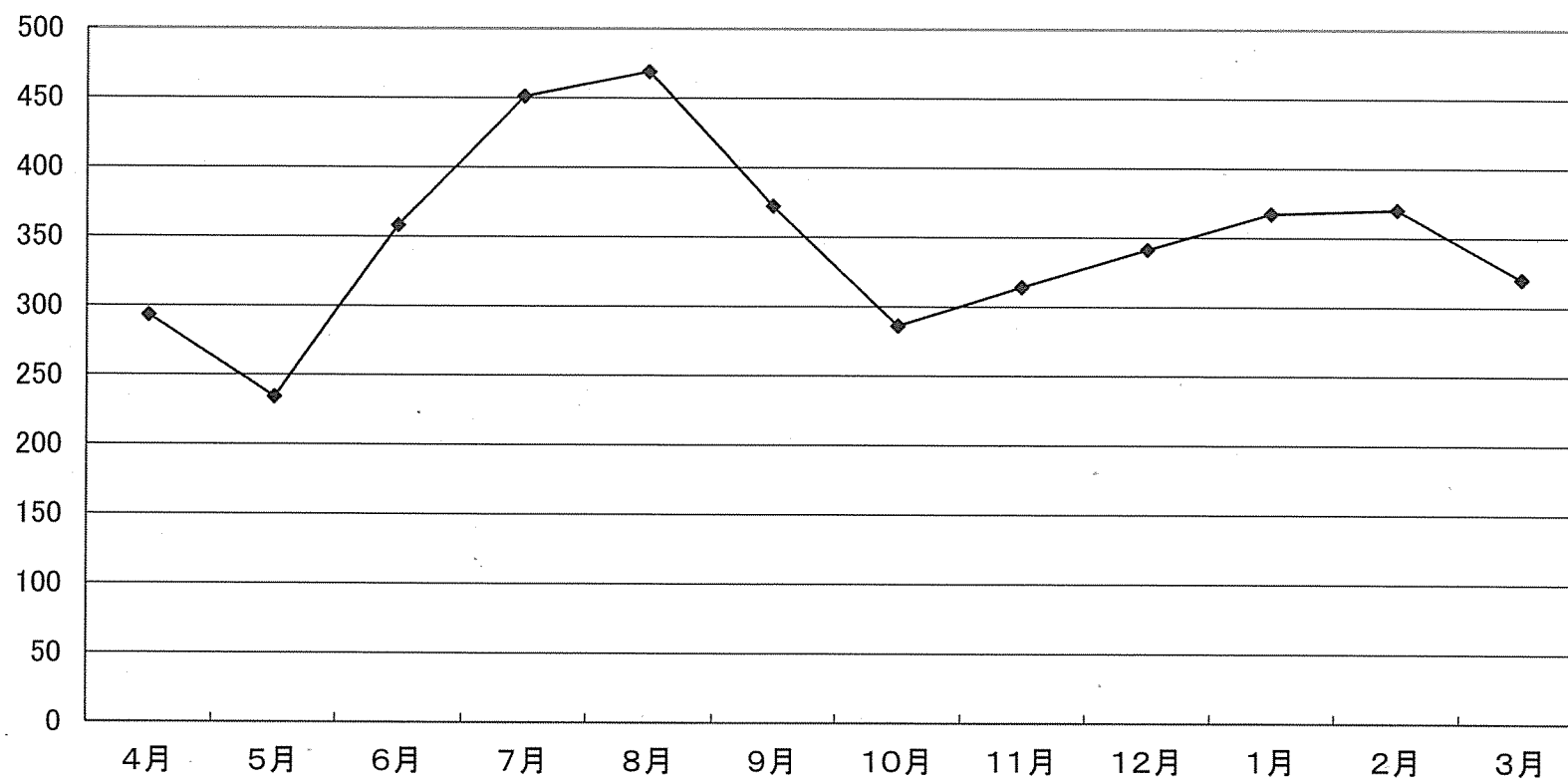
- (3) 契約期間
自 令和5年4月1日0:00 至 令和6年3月31日24:00
- (4) 電力量等の検針
計量は電力会社が設置した計量器に記録された値によるものとし計量日は毎月1日に電力使用量を検針し使用電力量の通知を行うものとする。
自動検針装置 有
- (5) 需給地点
需要場所における陸上自衛隊松本駐屯地の施設した第0号柱上の開閉器電源側と中部電力株式会社の架空引込線との接続点
- (6) 電気工作物の財産分界点
需給地点に同じ
- (7) 保安上の責任分界点
電気工作物の財産分界点に同じ
- (8) 電気契約種別について
国及び独立行政法人等における温室効果ガス等の排出の削減に配慮した契約の推進に関する基本方針2.(1)にいう裾切り方式とする。
- (9) 供給電気の種類等
「RE100 TECHNICAL CRITERIA」の要件を満たす再生可能エネルギー電気を供給することとし、その電気は再生可能エネルギー比率100%とすること。
(参照: <https://www.there100.org/technical-guidance>)
- (10) 供給電源の証明
供給する電力量に占める再生可能エネルギー電気比率について確認できる資料を書面で提出すること。(様式随意)

4 その他

- (1) 力率は力率自動調整装置により使用期間中は100%を保持する予定。
- (2) フリッカ発生器機等電気の質に影響を与えるような負荷設備等は特に有していない。
- (3) 力率の変動、その他の要因による電気料金の調整及び仕様書に定めのないその他の供給条件については、当該地域を管轄する一般電気事業者であった小売電気事業者が定める特定規模需要の標準(託送)供給条件による。なお、入札価格の算定にあたっては、力率は100%とし、燃料費調整及び電気事業者による再生可能エネルギー電気の調達に関する特別措置法に基づく賦課金は考慮しないこと。
- (4) 過去2年間の月別最大需要電力は別紙1・2のとおり
- (5) 令和3・令和4年度月別使用電力は別紙3のとおり
- (6) 令和5年度予定月別最大電力は別紙4のとおり
- (7) 仕様書に定めない事項については、請負者と協議の上決定するものとする。

令和3年度月別最大電力負荷曲線

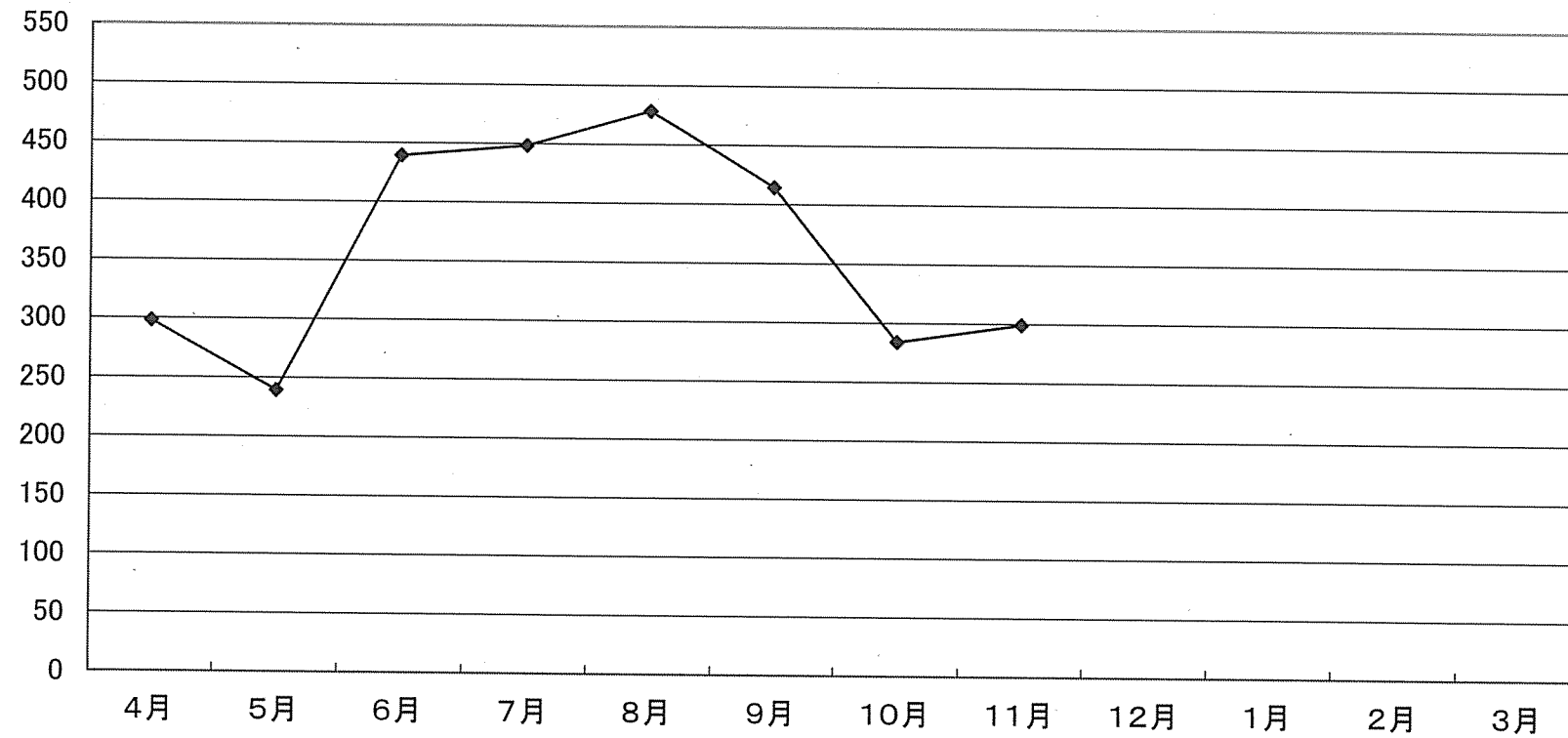
(単位:Kw)



令和3年度 最大電力 (KW)	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
	293	234	358	451	469	372	286	314	341	367	370	320

令和4年度月別最大電力負荷曲線

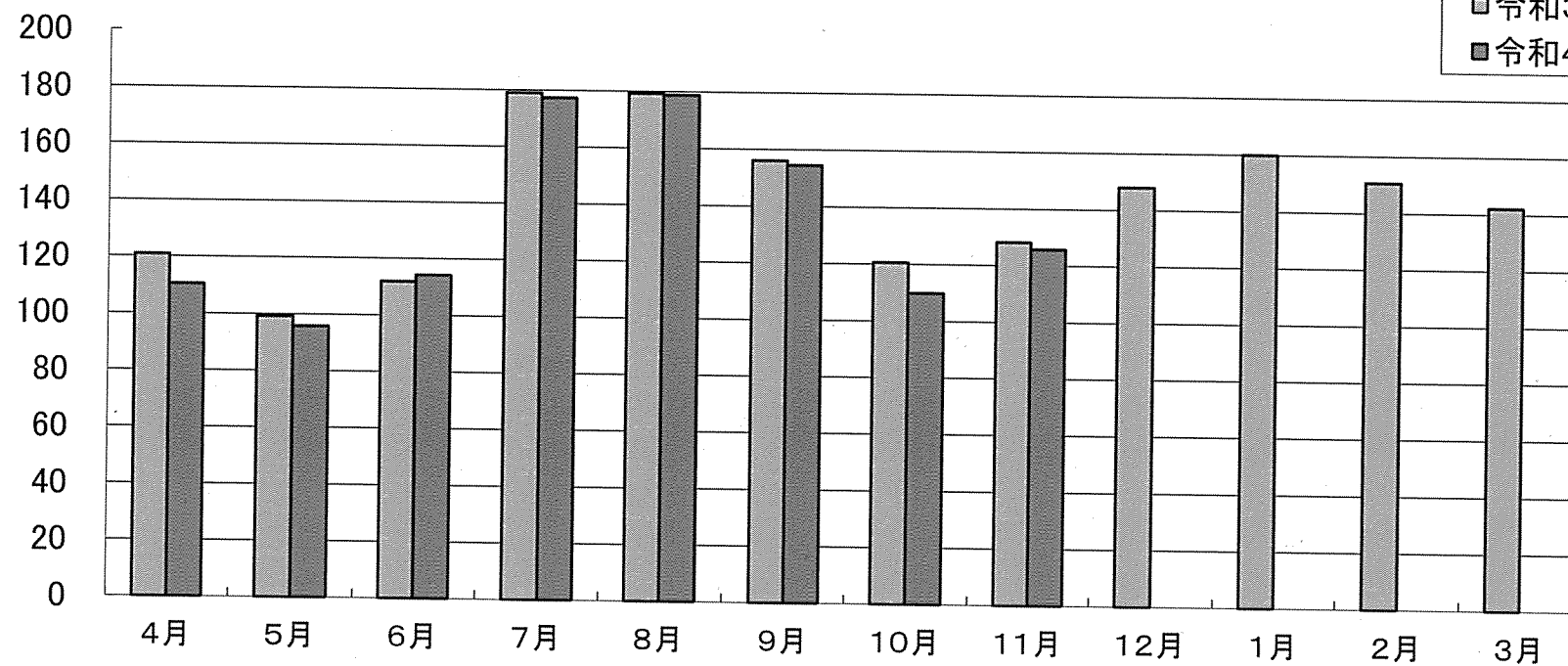
(単位:Kw)



令和4年度 最大電力 (KW)	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
	298	239	439	448	478	414	284	299				

令和3・令和4年度月別使用電力

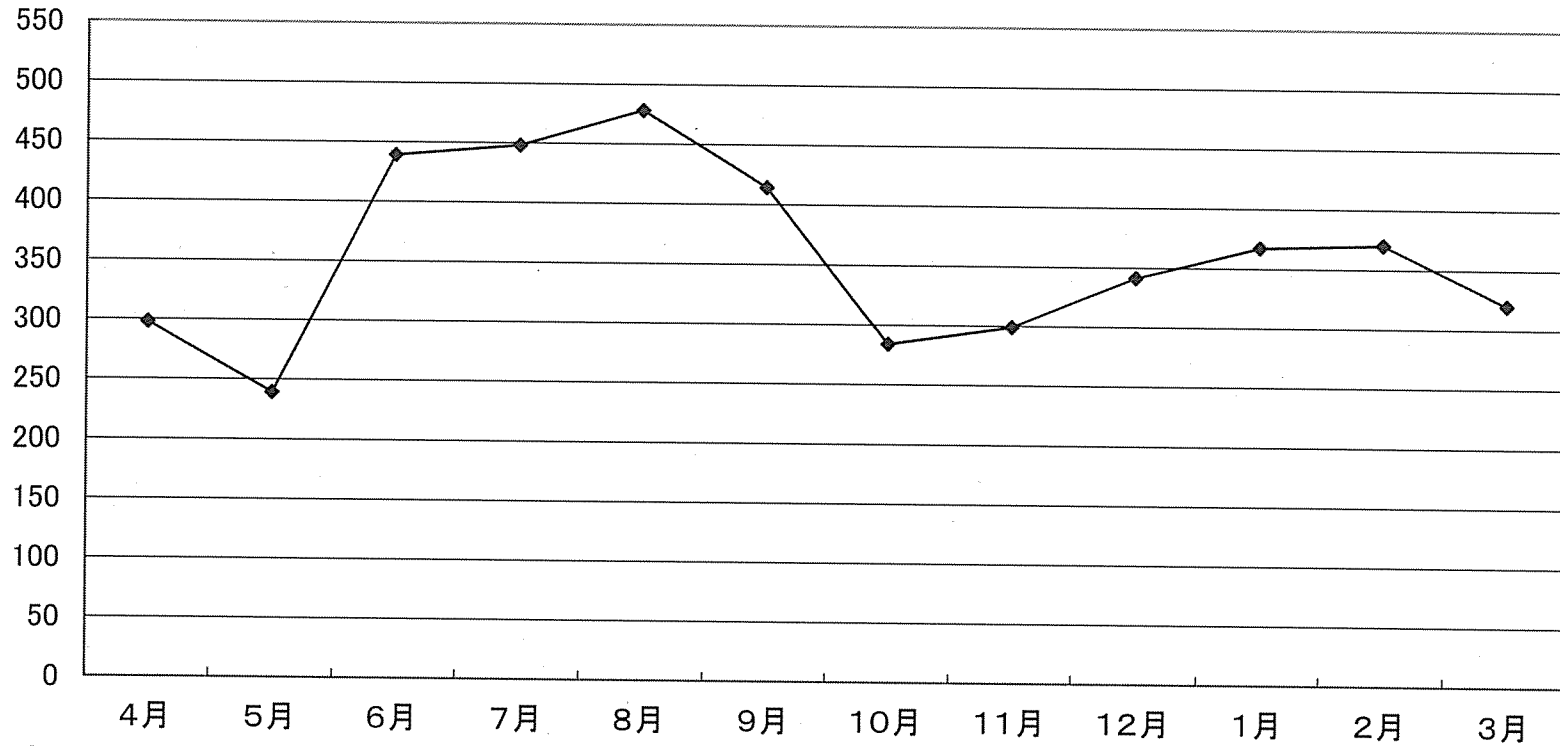
(千Kwh)



	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	合計
令和3年度	120,787	99,152	111,826	178,931	179,184	156,100	120,516	128,208	148,045	159,990	150,637	142,193	1,695,569
令和4年度	110,448	95,740	114,158	177,278	178,778	154,506	109,894	125,766					1,066,568

令和5年度月別予定最大電力負荷曲線

(単位:Kw)



令和4年度 最大電力 (KW)	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
	298	239	439	448	478	414	284	299	341	367	370	320

作成年月 5 . 1 . 11
作成部隊：松本駐屯地業務隊
作成者：山本技官
仕様書番号 5 - 2 号

陸上自衛隊松本駐屯地で使用する電気

松本駐屯地業務隊

仕 様 書

1 件 名 陸上自衛隊松本駐屯地で使用する電気

2 概 要

(1) 需要場所 陸上自衛隊松本駐屯地
長野県松本市高宮西1-1

(2) 業種及び用途 官公署（国家事務）

3 仕 様

(1) 供給電気方式、供給電圧（標準電圧）、計量電圧（標準電圧）、標準周波数、供給方式
および蓄熱式負荷設備の有無

ア 供給電気方式 交流3相3線式
イ 供給電圧（標準電圧） 6,600ボルト
ウ 計量電圧（標準電圧） 6,600ボルト
エ 標準周波数 60ヘルツ
オ 供給方式 1回線方式
カ 蓄熱式負荷設備の有無 無

(2) 契約電力及び予定使用電力量

ア 契約電力 常用電力 478Kw
予備電力 500KVA（保有非常用発電機）

イ 契約期間中の予定使用電力量 1,667,433KW時

（月別予定使用電力量は下記のとおり）

月 別 予 定 使 用 電 力 量 （令和4年4月～令和5年3月）		予定最大 契約電力
月	使用電力量（Kwh）	（Kw）
4	110,448	478
5	95,740	
6	114,158	
7	177,278	
8	178,778	
9	154,506	
10	109,894	
11	125,766	
12	148,045	
1	159,990	
2	150,637	
3	142,193	
合計	1,667,433	

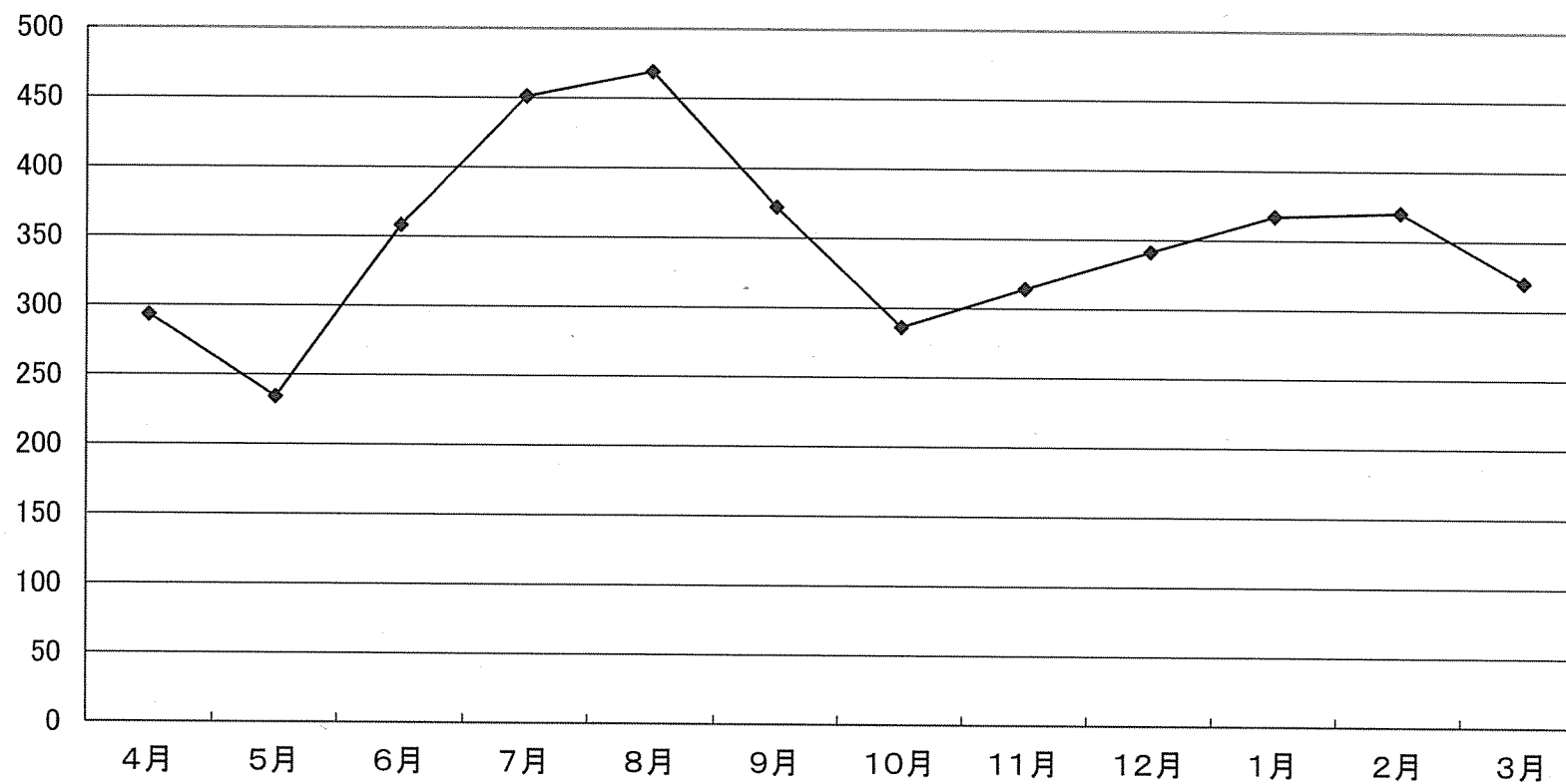
- (3) 契約期間
自 令和5年4月1日0:00 至 令和6年3月31日24:00
- (4) 電力量等の検針
計量は電力会社が設置した計量器に記録された値によるものとし計量日は毎月1日に電力使用量を検針し使用電力量の通知を行うものとする。
自動検針装置 有
- (5) 需給地点
需要場所における陸上自衛隊松本駐屯地の施設した第0号柱上の開閉器電源側と中部電力株式会社の架空引込線との接続点
- (6) 電気工作物の財産分界点
需給地点に同じ
- (7) 保安上の責任分界点
電気工作物の財産分界点に同じ
- (8) 電気契約種別について
国及び独立行政法人等における温室効果ガス等の排出の削減に配慮した契約の推進に関する基本方針2.(1)にいう裾切り方式とする。
- (9) 供給電気の種類等
「RE100 TECHNICAL CRITERIA」の要件を満たす再生可能エネルギー電気を供給することとし、その電気は再生可能エネルギー比率60%以上とすること。
(参照: <https://www.there100.org/technical-guidance>)
- (10) 供給電源の証明
供給する電力量に占める再生可能エネルギー電気比率について確認できる資料を書面で提出すること。(様式随意)

4 その他

- (1) 力率は力率自動調整装置により使用期間中は100%を保持する予定。
- (2) フリッカ発生器機等電気の質に影響を与えるような負荷設備等は特に有していない。
- (3) 力率の変動、その他の要因による電気料金の調整及び仕様書に定めのないその他の供給条件については、当該地域を管轄する一般電気事業者であった小売電気事業者が定める特定規模需要の標準(託送)供給条件による。なお、入札価格の算定にあたっては、力率は100%とし、燃料費調整及び電気事業者による再生可能エネルギー電気の調達に関する特別措置法に基づく賦課金は考慮しないこと。
- (4) 過去2年間の月別最大需要電力は別紙1・2のとおり
- (5) 令和3・令和4年度月別使用電力は別紙3のとおり
- (6) 令和5年度予定月別最大電力は別紙4のとおり
- (7) 仕様書に定めない事項については、請負者と協議の上決定するものとする。

令和3年度月別最大電力負荷曲線

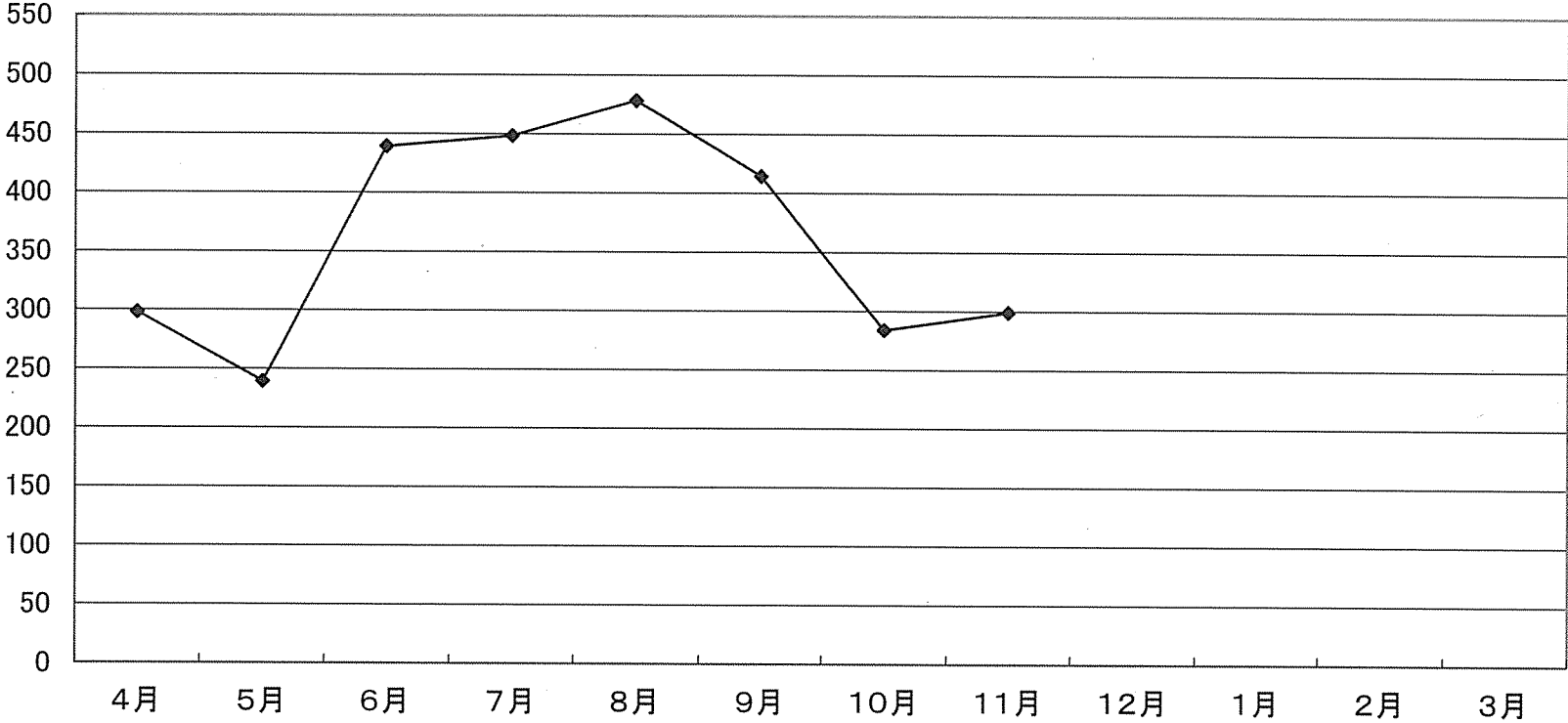
(単位:Kw)



令和3年度 最大電力 (KW)	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
	293	234	358	451	469	372	286	314	341	367	370	320

令和4年度月別最大電力負荷曲線

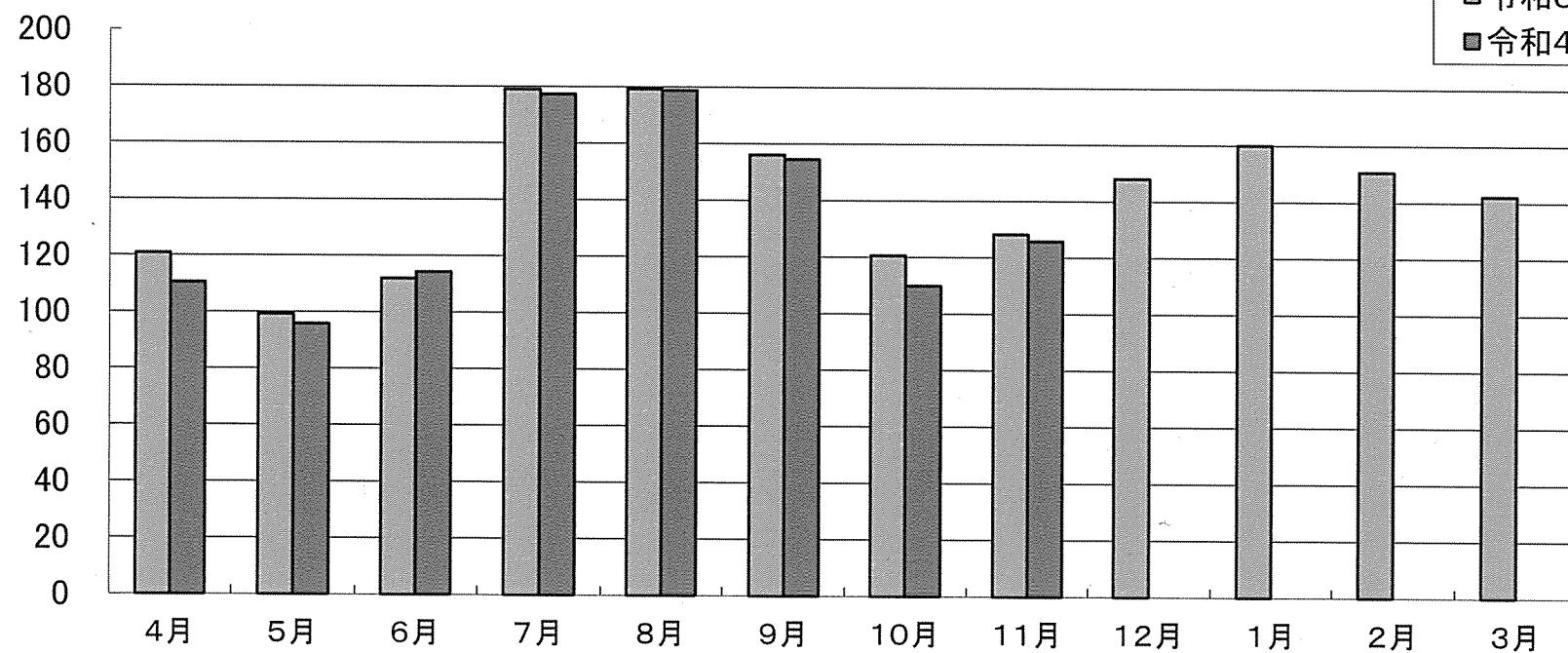
(単位:Kw)



令和4年度 最大電力 (KW)	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
	298	239	439	448	478	414	284	299				

令和3・令和4年度月別使用電力

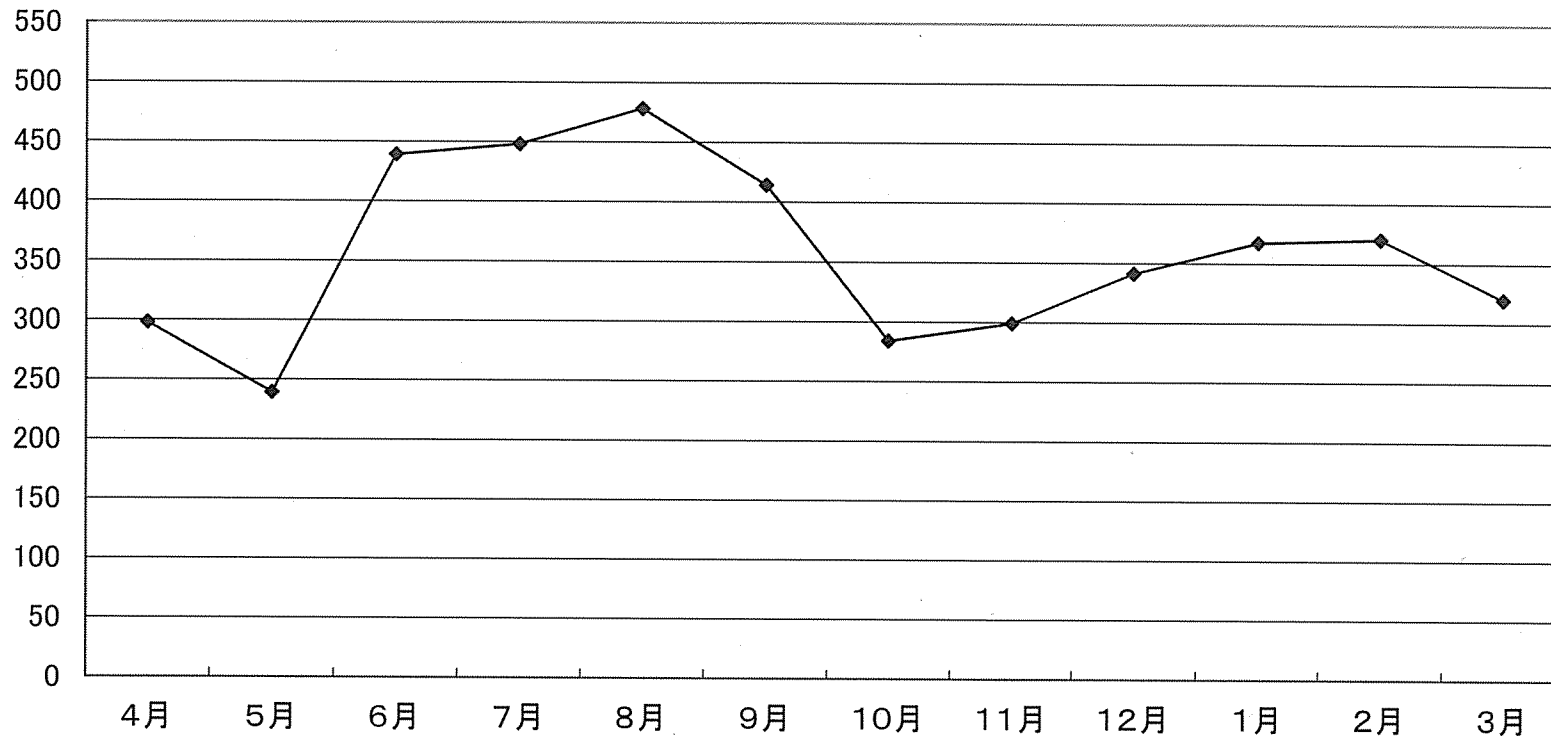
(千Kwh)



	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	合計
令和3年度	120,787	99,152	111,826	178,931	179,184	156,100	120,516	128,208	148,045	159,990	150,637	142,193	1,695,569
令和4年度	110,448	95,740	114,158	177,278	178,778	154,506	109,894	125,766					1,066,568

令和5年度月別予定最大電力負荷曲線

(単位:Kw)



令和4年度 最大電力 (KW)	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
	298	239	439	448	478	414	284	299	341	367	370	320

作成年月 5.1.11
作成部隊：松本駐屯地業務隊
作成者：山本技官
仕様書番号 5 - 3 号

陸上自衛隊松本駐屯地で使用する電気

松本駐屯地業務隊

仕 様 書

1 件 名 陸上自衛隊松本駐屯地で使用する電気

2 概 要

(1) 需要場所 陸上自衛隊松本駐屯地
長野県松本市高宮西1-1

(2) 業種及び用途 官公署（国家事務）

3 仕 様

(1) 供給電気方式、供給電圧（標準電圧）、計量電圧（標準電圧）、標準周波数、供給方式
および蓄熱式負荷設備の有無

ア 供給電気方式 交流3相3線式
イ 供給電圧（標準電圧） 6,600ボルト
ウ 計量電圧（標準電圧） 6,600ボルト
エ 標準周波数 60ヘルツ
オ 供給方式 1回線方式
カ 蓄熱式負荷設備の有無 無

(2) 契約電力及び予定使用電力量

ア 契約電力 常用電力 478Kw
予備電力 500KVA（保有非常用発電機）

イ 契約期間中の予定使用電力量 1,667,433KW時

（月別予定使用電力量は下記のとおり）

月 別 予 定 使 用 電 力 量 （令和4年4月～令和5年3月）		予定最大 契約電力
月	使用電力量（Kwh）	（Kw）
4	110,448	478
5	95,740	
6	114,158	
7	177,278	
8	178,778	
9	154,506	
10	109,894	
11	125,766	
12	148,045	
1	159,990	
2	150,637	
3	142,193	
合計	1,667,433	

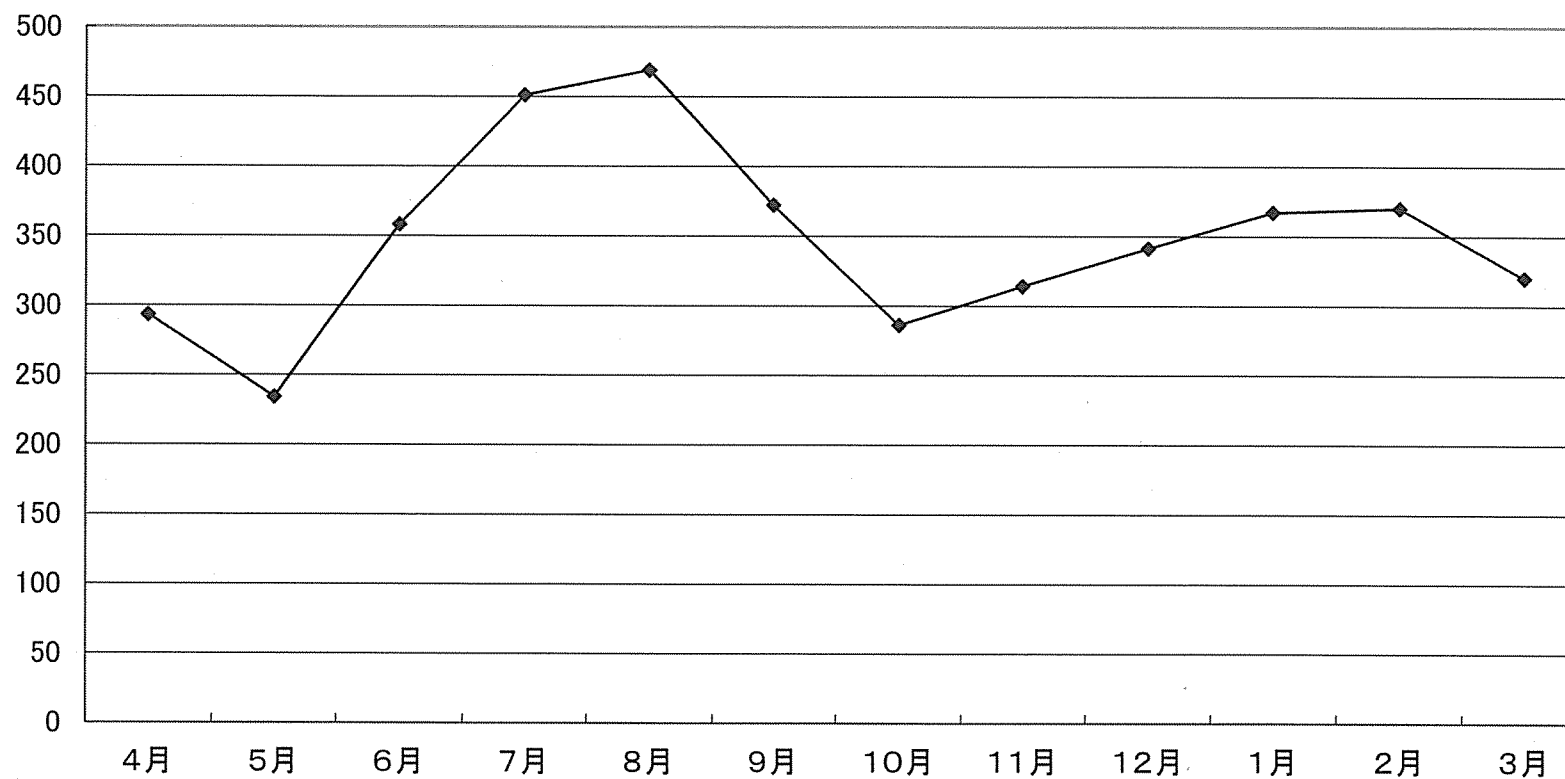
- (3) 契約期間
自 令和5年4月1日0:00 至 令和6年3月31日24:00
- (4) 電力量等の検針
計量は電力会社が設置した計量器に記録された値によるものとし計量日は毎月1日に電力使用量を検針し使用電力量の通知を行うものとする。
自動検針装置 有
- (5) 需給地点
需要場所における陸上自衛隊松本駐屯地の施設した第0号柱上の開閉器電源側と中部電力株式会社の架空引込線との接続点
- (6) 電気工作物の財産分界点
需給地点に同じ
- (7) 保安上の責任分界点
電気工作物の財産分界点に同じ
- (8) 電気契約種別について
国及び独立行政法人等における温室効果ガス等の排出の削減に配慮した契約の推進に関する基本方針2.(1)にいう裾切り方式とする。
- (9) 供給電気の種類等
「RE100 TECHNICAL CRITERIA」の要件を満たす再生可能エネルギー電気を供給することとし、その電気は再生可能エネルギー比率30%以上とすること。
(参照: <https://www.there100.org/technical-guidance>)
- (10) 供給電源の証明
供給する電力量に占める再生可能エネルギー電気比率について確認できる資料を書面で提出すること。(様式随意)

4 その他

- (1) 力率は力率自動調整装置により使用期間中は100%を保持する予定。
- (2) フリッカ発生器機等電気の質に影響を与えるような負荷設備等は特に有していない。
- (3) 力率の変動、その他の要因による電気料金の調整及び仕様書に定めのないその他の供給条件については、当該地域を管轄する一般電気事業者であった小売電気事業者が定める特定規模需要の標準(託送)供給条件による。なお、入札価格の算定にあたっては、力率は100%とし、燃料費調整及び電気事業者による再生可能エネルギー電気の調達に関する特別措置法に基づく賦課金は考慮しないこと。
- (4) 過去2年間の月別最大需要電力は別紙1・2のとおり
- (5) 令和3・令和4年度月別使用電力は別紙3のとおり
- (6) 令和5年度予定月別最大電力は別紙4のとおり
- (7) 仕様書に定めない事項については、請負者と協議の上決定するものとする。

令和3年度月別最大電力負荷曲線

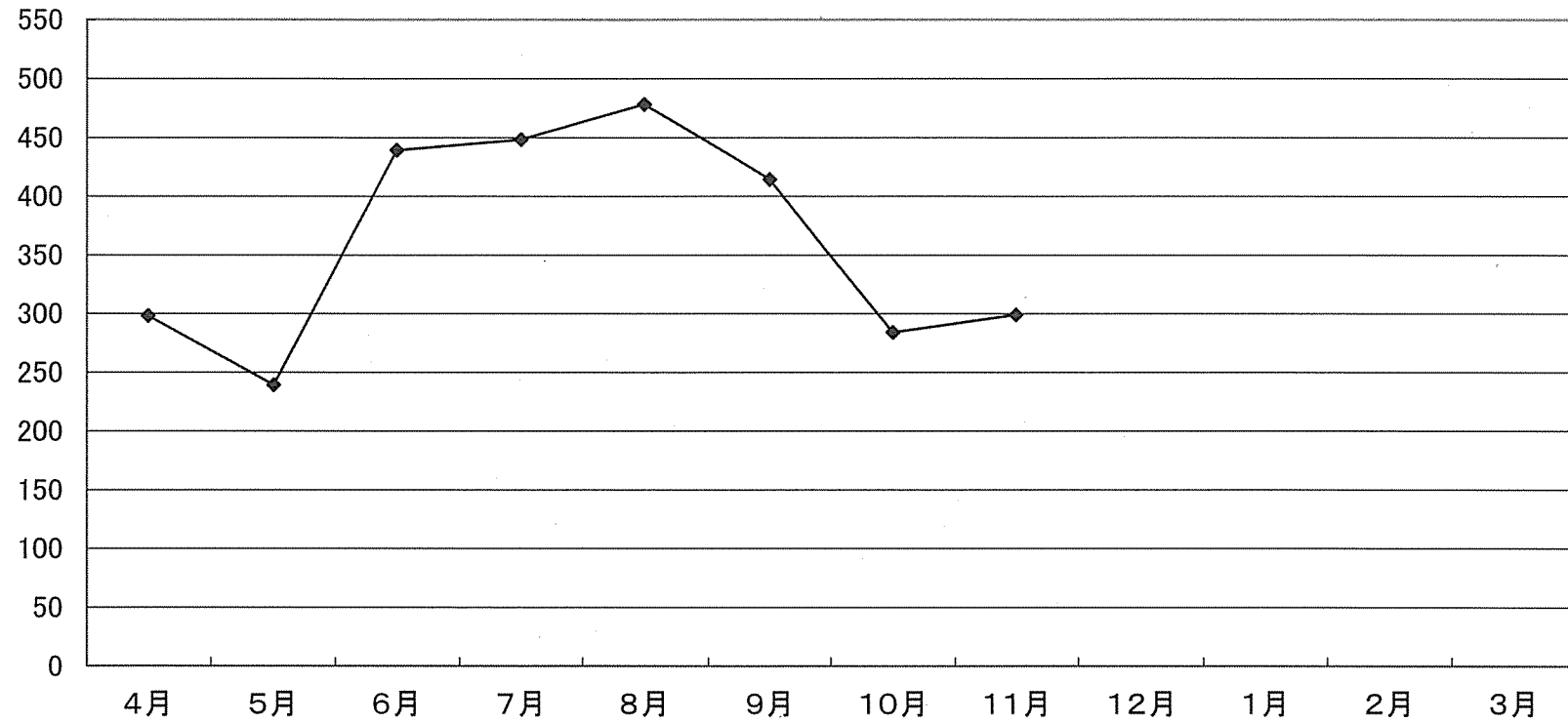
(単位:Kw)



令和3年度 最大電力 (KW)	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
	293	234	358	451	469	372	286	314	341	367	370	320

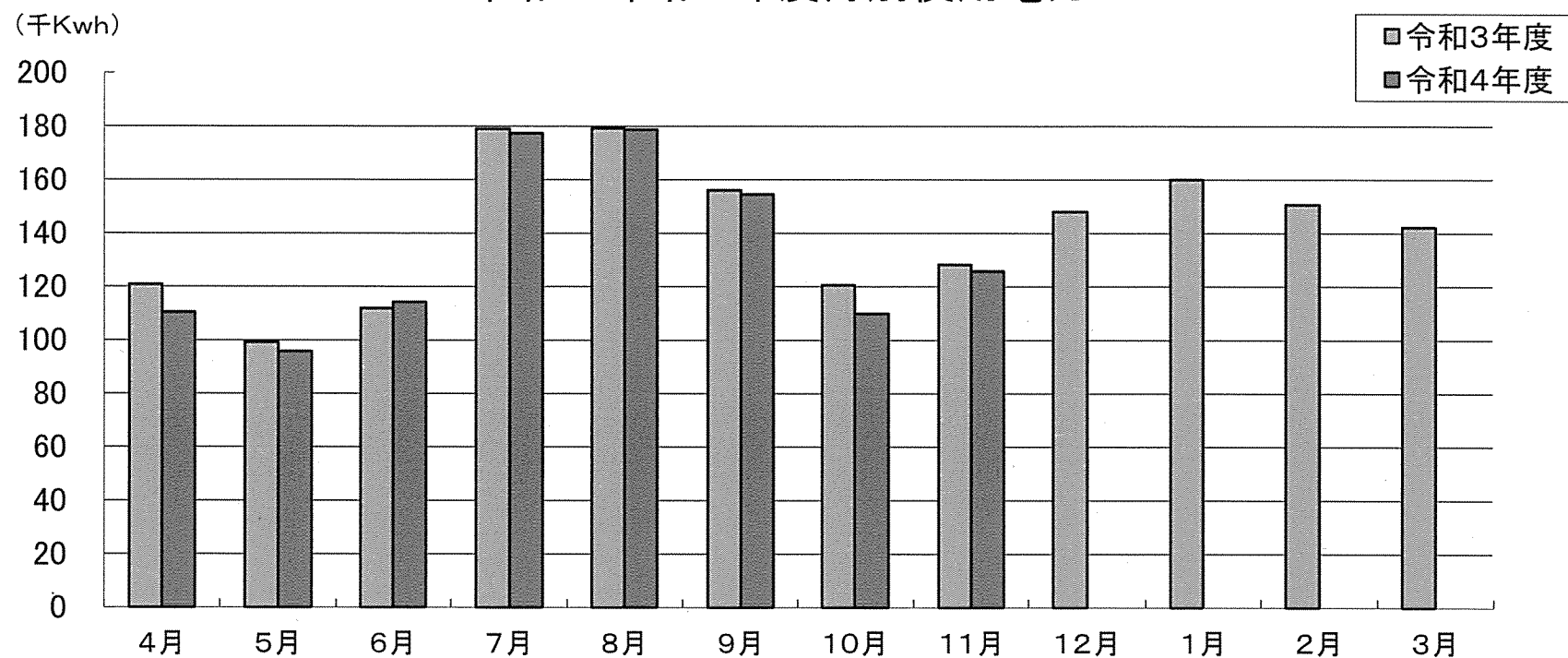
令和4年度月別最大電力負荷曲線

(単位:Kw)



令和4年度 最大電力 (KW)	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
	298	239	439	448	478	414	284	299				

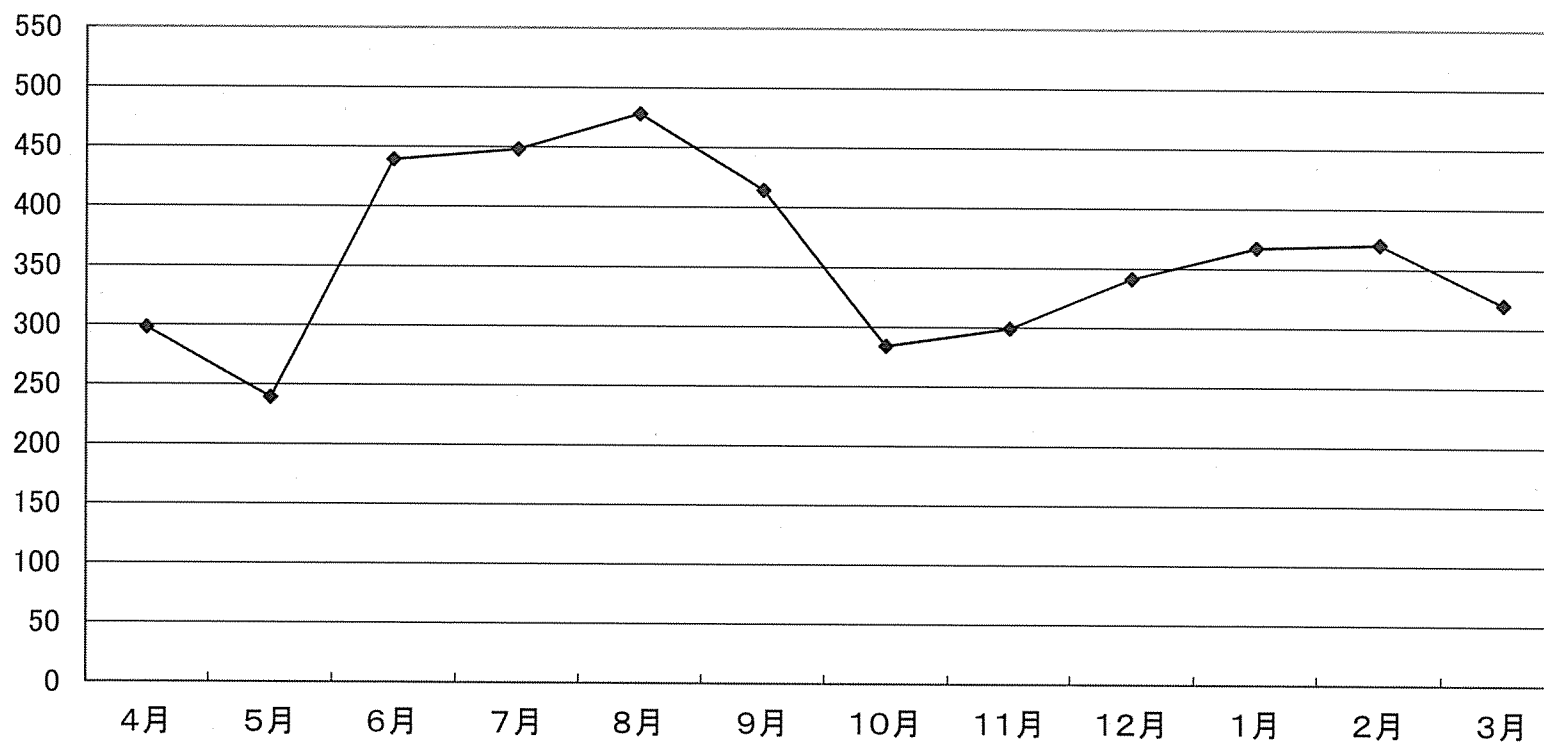
令和3・令和4年度月別使用電力



	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	合計
令和3年度	120,787	99,152	111,826	178,931	179,184	156,100	120,516	128,208	148,045	159,990	150,637	142,193	1,695,569
令和4年度	110,448	95,740	114,158	177,278	178,778	154,506	109,894	125,766					1,066,568

令和5年度月別予定最大電力負荷曲線

(単位:Kw)



令和4年度 最大電力 (KW)	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
	298	239	439	448	478	414	284	299	341	367	370	320

作成年月 5. 1. 11
作成部隊：松本駐屯地業務隊
作成者：山本 技官
仕様書番号 5. - 4 号

陸上自衛隊松本駐屯地で使用する電気

松本駐屯地業務隊

仕 様 書

1 件 名 陸上自衛隊松本駐屯地で使用する電気

2 概 要

(1) 需要場所 陸上自衛隊松本駐屯地
長野県松本市高宮西1-1

(2) 業種及び用途 官公署（国家事務）

3 仕 様

(1) 供給電気方式、供給電圧（標準電圧）、計量電圧（標準電圧）、標準周波数、供給方式
および蓄熱式負荷設備の有無

ア 供給電気方式 交流3相3線式
イ 供給電圧（標準電圧） 6,600ボルト
ウ 計量電圧（標準電圧） 6,600ボルト
エ 標準周波数 60ヘルツ
オ 供給方式 1回線方式
カ 蓄熱式負荷設備の有無 無

(2) 契約電力及び予定使用電力量

ア 契約電力 常用電力 478Kw
予備電力 500KVA（保有非常用発電機）

イ 契約期間中の予定使用電力量 1,667,433KW時

（月別予定使用電力量は下記のとおり）

月 別 予 定 使 用 電 力 量 （令和4年4月～令和5年3月）		予定最大 契約電力
月	使用電力量（Kwh）	（Kw）
4	110,448	478
5	95,740	
6	114,158	
7	177,278	
8	178,778	
9	154,506	
10	109,894	
11	125,766	
12	148,045	
1	159,990	
2	150,637	
3	142,193	
合計	1,667,433	

(3) 契約期間

自 令和5年4月1日0:00 至 令和6年3月31日24:00

(4) 電力量等の検針

計量は電力会社が設置した計量器に記録された値によるものとし計量日は毎月1日に電力使用量を検針し使用電力量の通知を行うものとする。

自動検針装置 有

(5) 需給地点

需要場所における陸上自衛隊松本駐屯地の施設した第0号柱上の開閉器電源側と中部電力株式会社の架空引込線との接続点

(6) 電気工作物の財産分界点

需給地点に同じ

(7) 保安上の責任分界点

電気工作物の財産分界点に同じ

(8) 電気契約種別について

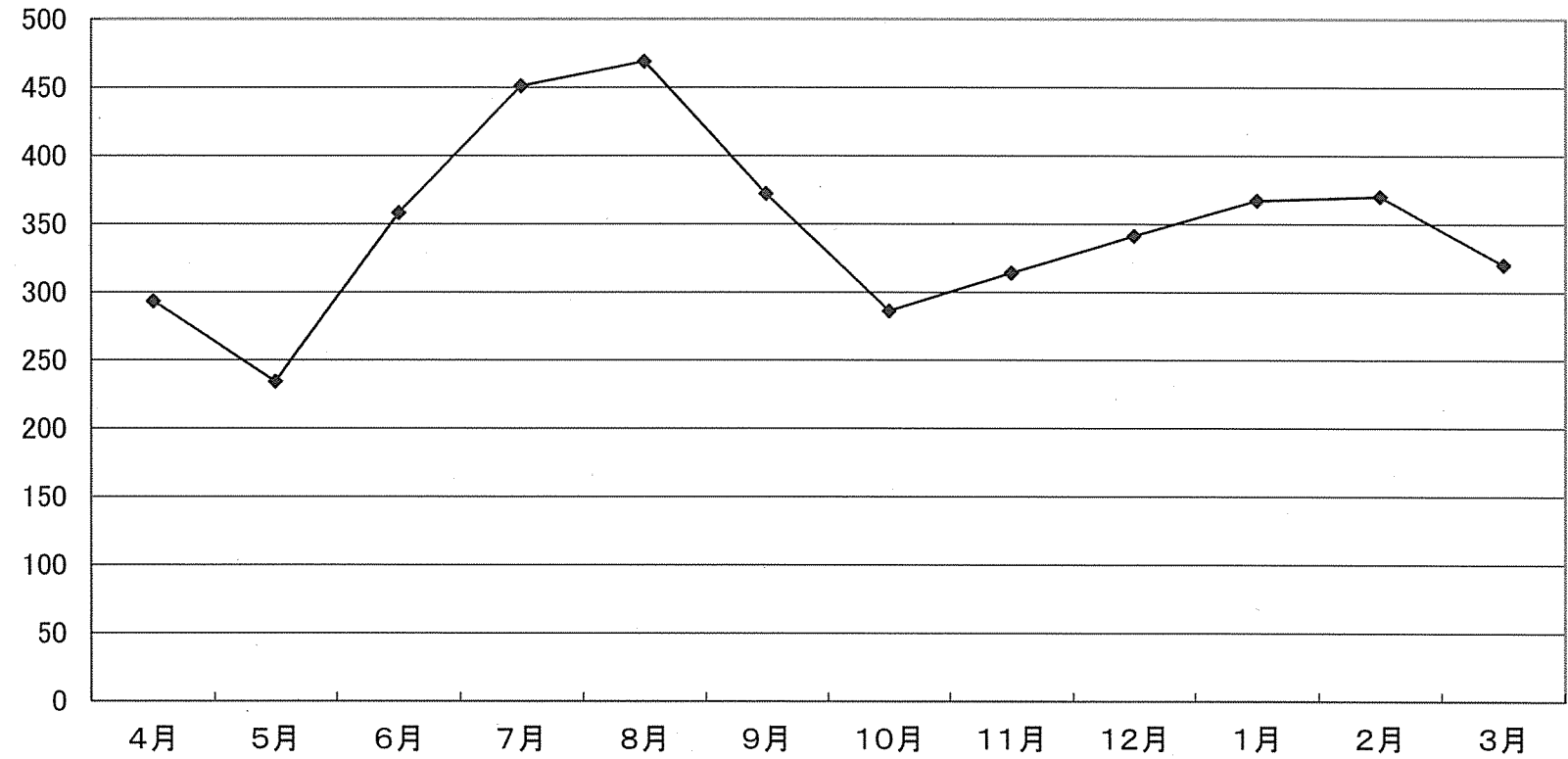
国及び独立行政法人等における温室効果ガス等の排出の削減に配慮した契約の推進に関する基本方針2.(1)にいう裾切り方式とする。

4 その他

- (1) 力率は力率自動調整装置により使用期間中は100%を保持する予定。
- (2) フリッカ発生器機等電気の質に影響を与えるような負荷設備等は特に有していない。
- (3) 力率の変動、その他の要因による電気料金の調整及び仕様書に定めのないその他の供給条件については、当該地域を管轄する一般電気事業者であった小売電気事業者が定める特定規模需要の標準(託送)供給条件による。なお、入札価格の算定にあたっては、力率は100%とし、燃料費調整及び電気事業者による再生可能エネルギー電気の調達に関する特別措置法に基づく賦課金は考慮しないこと。
- (4) 過去2年間の月別最大需要電力は別紙1・2のとおり
- (5) 令和3・令和4年度月別使用電力は別紙3のとおり
- (6) 令和5年度予定月別最大電力は別紙4のとおり
- (7) 仕様書に定めない事項については、請負者と協議の上決定するものとする。

令和3年度月別最大電力負荷曲線

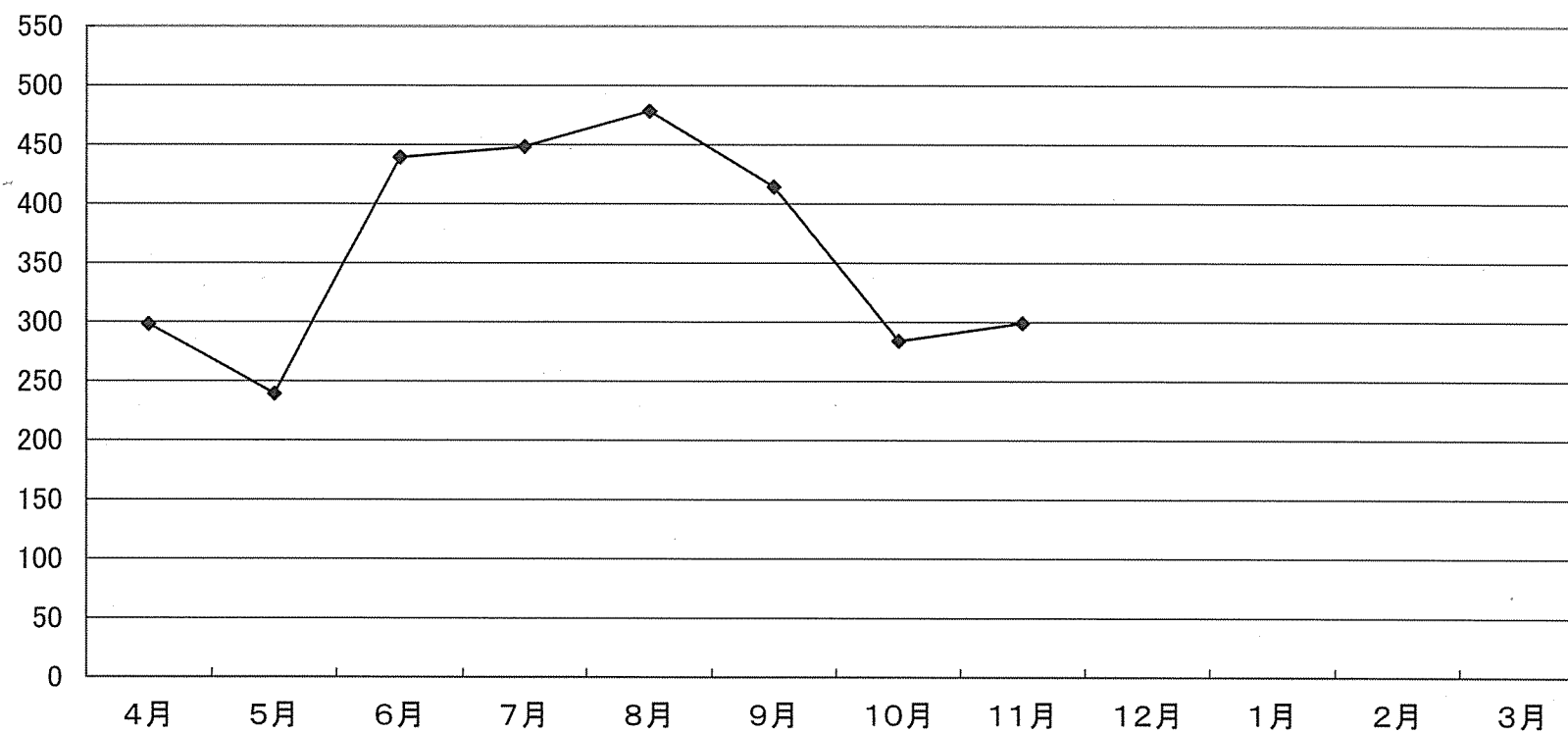
(単位:Kw)



令和3年度 最大電力 (KW)	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
	293	234	358	451	469	372	286	314	341	367	370	320

令和4年度月別最大電力負荷曲線

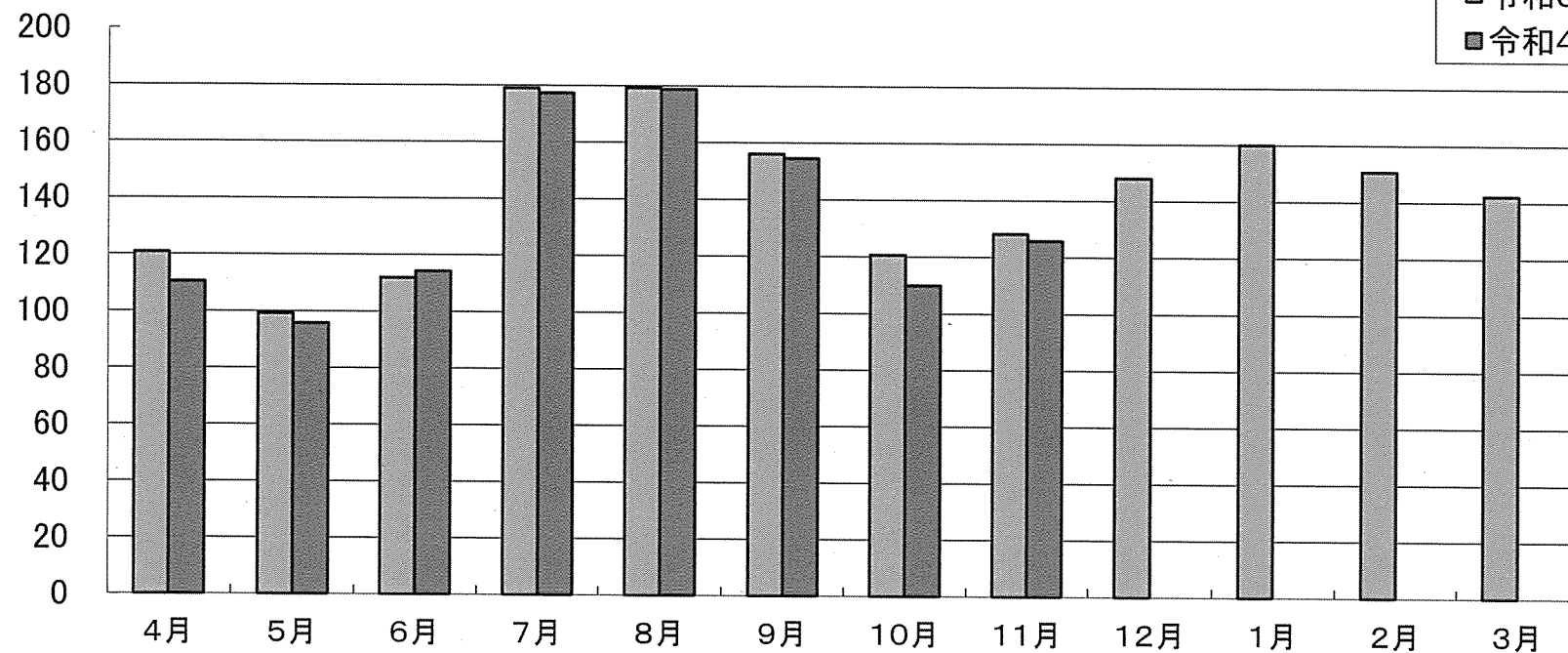
(単位:Kw)



令和4年度 最大電力 (KW)	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
	298	239	439	448	478	414	284	299				

令和3・令和4年度月別使用電力

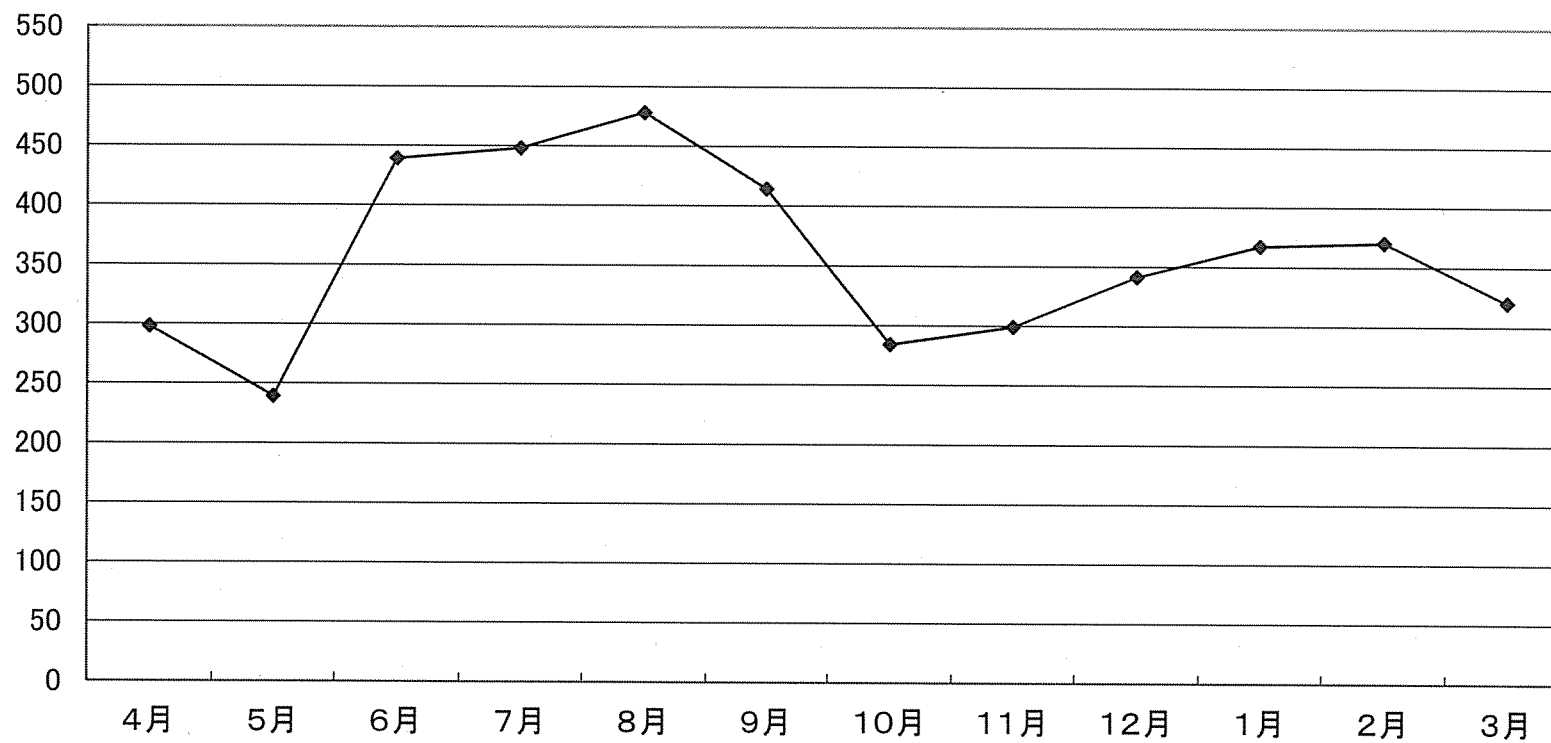
(千Kwh)



	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	合計
令和3年度	120,787	99,152	111,826	178,931	179,184	156,100	120,516	128,208	148,045	159,990	150,637	142,193	1,695,569
令和4年度	110,448	95,740	114,158	177,278	178,778	154,506	109,894	125,766					1,066,568

令和5年度月別予定最大電力負荷曲線

(単位:Kw)



令和4年度 最大電力 (KW)	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
	298	239	439	448	478	414	284	299	341	367	370	320