

仕 様 書

1 件 名 陸上自衛隊相浦駐屯地で使用する電気

2 概 要

(1) 需要場所
陸上自衛隊 相浦駐屯地
長崎県佐世保市大湯町678番地

(2) 業種及び用途 官公庁 (国家事務)

3 仕 様

(1) 電気方式、標準電圧、周波数その他

ア	供給電気方式	交流三相3線式
イ	供給電圧 (標準電圧)	6,600V
ウ	計量電圧 (標準電圧)	6,600V
エ	周波数	60Hz
オ	受電方式	1回線受電方式
カ	受電設備総容量	5,510 kVA
キ	コンデンサー取付容量	275 Kvar

(2) 契約電力、予定電力使用量

ア	契約電力	1,330 kW
イ	予定電力使用量	年間 5,378,000 kWh

(詳細は別紙第1、別紙第2のとおり)

(令和3年度最大負荷日のロードカーブは別紙第3のとおり)

(3) 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提供することとし、その電気は再エネ比率100%とすること。参照：別紙第4

「RE100 TECHNICAL CRITERIA」の概要 <http://there100.org/going-100>

(4) 使用期間

自 令和4年4月 1日 0時

至 令和5年3月 31日 24時

(5) 電力量の検針

ア	自動検針装置	有り
イ	電力会社の検針方法	遠隔自動検針
ウ	電力量計の構成	(株)キューキ 電力供給用複合計器(KP3E6-R)
	計器定数	1000pulse/kwh 1000pulse/kvars
	パルス定数	50000pulse/kwh 2000pulse/kwh

(6) 需給地点

相浦駐屯地1号柱に取付けた開閉器の電源側接続点

(7) 計量地点

相浦駐屯地の受電所

(8) 電気工作物の財産分界点

上記需給地点に同じ

(9) 保安上の責任分界点

上記需給地点に同じ

- (10) 電気事業者は、別紙第5を参考とし提供する電力量に占める再生エネルギー電気の比率について確認できる資料を、相浦駐屯地に書面で提出することとする。

4 その他

- (1) 力率は各月の実測値によるものとする。
(自動力率調整装置を設置し、使用期間中100%を保持する予定)
- (2) フリッカ発生機器等電気の質に影響を与えるような負荷設備は特に有していない。
- (3) 入札価格の算定にあたっては、力率は100パーセントとし、燃料費調整、太陽光発電促進付加金及び電気事業者による再生付加価値料金を参考しないこと。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すること。
- (4) 仕様書に定めのない、その他の供給条件については、九州地区の一般電気事業者の定める特定規模需要標準供給条件を基準に双方の話し合いにより決定するものとする。
- (5) 非常用発電装置を有している。右記のとおり。 500kVA 1台
- (6) 予定使用電力量は気候、設備の変化により増減する。
- (7) 使用電力量・料金の報告は検針日から5日以内とする。(土日、祝祭日は除く)

内 訳 書

¥

(消費税込み)

(単位：円)

年月	区 分	基本料金		電力料金				合 計
		常時電力	計	昼間電力	夜間電力	ピーク 時間帯電力	再エネ 比率分担金	
令和4年 4月	予定数量	1,330 kw		198,000 kwh	149,000 kwh	/		
	単価	円		円	円			円
	総額	円		円	円			円
令和4年 5月	予定数量	1,330 kw		181,000 kwh	167,000 kwh	/		
	単価	円		円	円			円
	総額	円		円	円			円
令和4年 6月	予定数量	1,330 kw		259,000 kwh	156,000 kwh	/		
	単価	円		円	円			円
	総額	円		円	円			円
令和4年 7月	予定数量	1,330 kw		274,000 kwh	257,000 kwh	81,000 kwh		
	単価	円		円	円	円	円	
	総額	円		円	円	円	円	
令和4年 8月	予定数量	1,330 kw		267,000 kwh	256,000 kwh	79,000 kwh		
	単価	円		円	円	円	円	
	総額	円		円	円	円	円	
令和4年 9月	予定数量	1,330 kw		220,000 kwh	199,000 kwh	64,000 kwh		
	単価	円		円	円	円	円	
	総額	円		円	円	円	円	
令和4年 10月	予定数量	1,330 kw		278,000 kwh	181,000 kwh	/		
	単価	円		円	円			円
	総額	円		円	円			円
令和4年 11月	予定数量	1,330 kw		190,000 kwh	143,000 kwh	/		
	単価	円		円	円			円
	総額	円		円	円			円
令和4年 12月	予定数量	1,330 kw		246,000 kwh	190,000 kwh	/		
	単価	円		円	円			円
	総額	円		円	円			円
令和5年 1月	予定数量	1,330 kw		269,000 kwh	216,000 kwh	/		
	単価	円		円	円			円
	総額	円		円	円			円
令和5年 2月	予定数量	1,330 kw		262,000 kwh	188,000 kwh	/		
	単価	円		円	円			円
	総額	円		円	円			円
令和5年 3月	予定数量	1,330 kw		238,000 kwh	170,000 kwh	/		
	単価	円		円	円			円
	総額	円		円	円			円
年間計				2,882,000 kwh	2,272,000 kwh	224,000 kwh		

※算出条件

1. 力率は100%とし、割引を考慮する。
2. 燃料調整費、太陽光発電促進賦課金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。

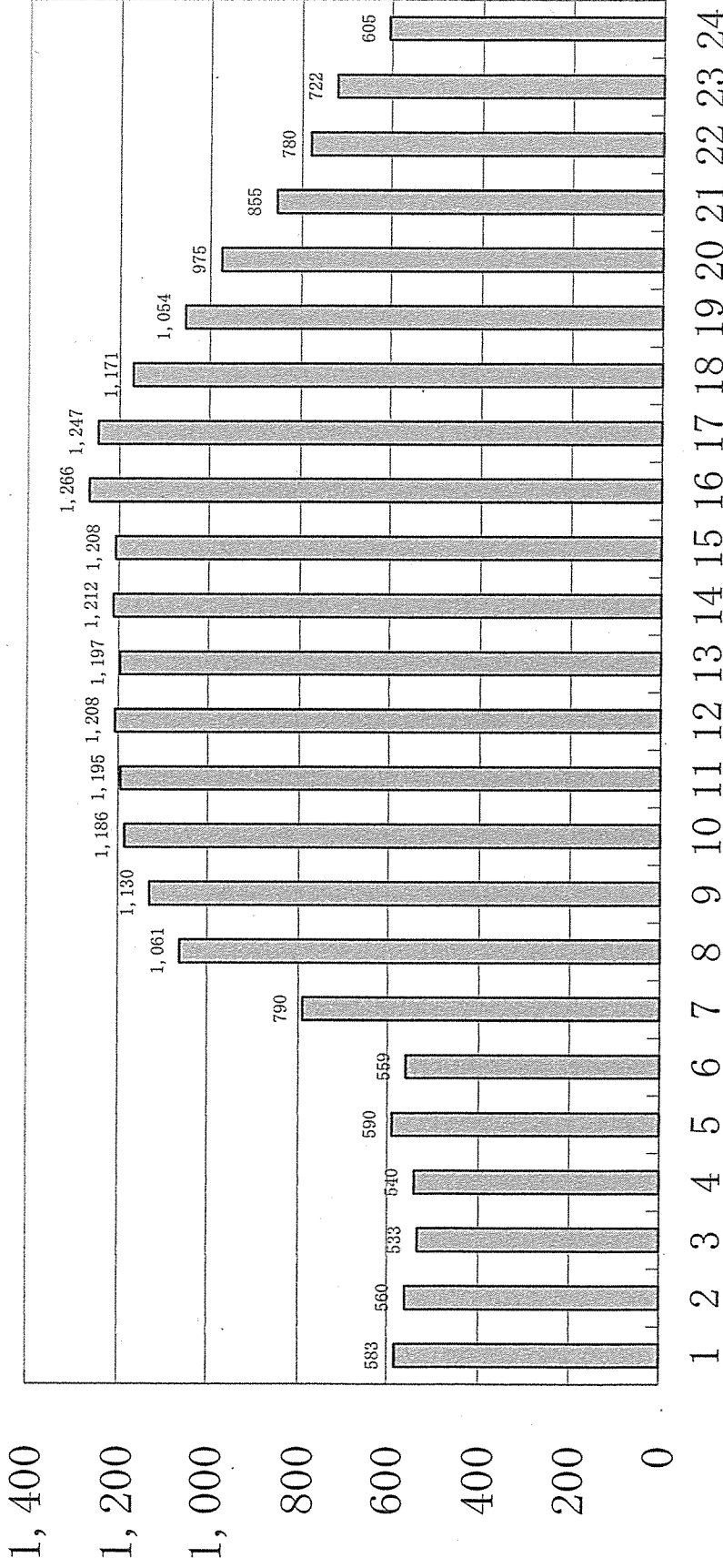
4年度月別予定電力使用量
(令和4年4月～令和5年3月)

月	総使用電力量 (kWh)	契約電力 (kWh)	昼間電力量 (kWh)	夜間電力量 (kWh)	ピーク時間帯電力量 (kWh)	備考
4	347,000	1,330	198,000	149,000		
5	348,000	〃	181,000	167,000		
6	415,000	〃	259,000	156,000		
7	612,000	〃	274,000	257,000	81,000	
8	602,000	〃	267,000	256,000	79,000	
9	483,000	〃	220,000	199,000	64,000	
10	459,000	〃	278,000	181,000		
11	333,000	〃	190,000	143,000		
12	436,000	〃	246,000	190,000		
1	485,000	〃	269,000	216,000		
2	450,000	〃	262,000	188,000		
3	408,000	〃	238,000	170,000		
計	5,378,000		2,882,000	2,272,000	224,000	

最大負荷日のロードカーブ

□使用電力量

kWh



令和3年8月5日

使用電力量 22,227 kWh

時間