

仕 様 書

1. 概 要

- (1) 使用場所 奈良県立医科大学
- (2) 受電場所 奈良県橿原市四条町840番地
- (3) 業種及び用途 大学及び病院

2. 仕 様

(1) 電気方式、標準電圧、計量電圧、標準周波数、受電方式、発電設備等

- ア 電気方式 交流三相3線式
- イ 標準電圧 20,000V
- ウ 計量電圧 20,000V
- エ 標準周波数 60Hz
- オ 受電方式 2回線受電
- カ 発電設備 別紙1のとおり

(2) 契約電力、予定使用電力量

ア 契約電力（契約上利用できる最大電力をいい、30分最大需要電力計により計量される値が原則としてこれを超えないものとする。）

- (a) 契約電力（常時電力） 5,500kW
- (b) 契約電力（予備電力） 5,500kW

（常時供給設備等の補修又は事故により生じた不足電力の補給にあてるため、常時供給変電所から常時供給電圧と同位の電圧で、予備電線路により受電する。）

イ 予定使用電力量 25,970,000kWh
（令和6年12月1日～令和7年11月30日までの使用電力量見込み）

- (a) 各月の電力使用計画および実績（最大需要電力、使用電力量）別紙2のとおり
- (b) 季節および時間帯別の電力使用計画 別紙3のとおり

(3) 契約使用期間

令和6年12月1日0時から令和7年11月30日24時まで

(4) 需給地点

奈良県立医科大学構内特高開閉所の断路器1次側（電源側）接続点とする。

(5) 電気工作物の財産分界点

（4）に同じ。

(6) 保安上の責任分界点

（4）に同じ。

(7) 検針日および計量

検針日は毎月1日とし、計量は自動検針装置により記録された値によるものとする。

(8) 代金の算定期間

代金の算定期間は、毎月1日から当該月の末日までの期間とする。

(9) 料金制度

料金制度は、基本料金と電力量料金に基づく二部料金制など各社ごとに設定することができるものとする（ただし、市場連動型プランを除く）。また、次に掲げる各金額には消費税および地方消費税（以下「消費税等 相当額」という。）を含むものとする。

ア 基本料金

基本料金単価（円/kW）

イ 電力量料金

電力量料金単価（円/kWh）

(10) 力率

ア 力率保持のため、進相コンデンサーを設置している。

イ 契約期間における予定平均力率は、100%とする。

ウ 供給者は契約期間において、その月の平均力率により、力率割引および割増しを行うことができるものとする。

なお、力率割引および力率割増しの方法については、需要者・供給者が協議の上、定めた約款等によるものとする。

(11) 燃料費調整

発電に要する燃料価格が変動した場合は、供給者は電力量料金の調整を行うことができる。調整の方法については、需要者・供給者が協議のうえ定めた約款等によるものとする。ただし、当該地域を所轄するみなし小売電気事業者が採用する燃料費調整単価の上限を超えないものとする。

なお、入札価格の算定にあたって、燃料調整単価は入札当月に適用される額を用いるものとする。

(12) 賦課金

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については、供給者が定めた供給条件の規定によるものとする。

なお、入札価格の算定にあたって、再生可能エネルギー発電促進賦課金は、入札当月に適用される額を用いるものとする。

(13) 市場価格調整

市場価格調整については、供給者が定めた供給条件の規定によるものとする。

なお、入札価格の算定にあたって、市場価格調整単価は、入札当月に適用される額を用いるものとする。

(14) 受電日報

受電日報を提供する事とする。30分単位の受電電力量が記載されたものを想定している。また、供給者の公式ホームページから閲覧でき、電子データで1ヶ月分まとめてダウンロードが出来る事を合わせて想定している。

(15) その他

本件需要施設は過去に新電力との契約実績があり、自動検針装置（スマートメーター）が設置済みである。また、前年度からの契約電力の増減はないものとする。

発 電 設 備

① (系統連系無し)

発電設備は以下のとおり。

No	メーカー名	型 式	製造番号	電 圧 (kV)	発電方式	用途	定格出力 (kW)	設 置 年月日	備 考
1	ヤマハ ディーゼル	YAP300ES -6R	MJZ016E	0.2	DE	非常用	240	H3.6.1	停電時の非常用電源
2									
3									
4									
5									

② (系統連系有り)

供給設備に電氣的に接続している発電設備は以下のとおり。

No	メーカー名	型 式	製造番号	電 圧 (kV)	発電方式	用途	定格出力 (kW)	系統連系 年月日	定期点検 予定時期	備 考
1	明電舎	ED-AF	4B6860R	6	DE	常用	2,000	H31.4.1	R6.11	
2	明電舎	E-AF	8S8237R1	6	DE	常用	2,000	H9.5.24	R6.11	
3										
4										
5										

各月の電力使用計画および実績

各月の電力使用計画

	常時 契約電力 (kW)	30分最大 需要電力 (kW)	使用電力量 (kWh)	力率 (%)
6年12月	5,500	4,800	2,150,000	100
7年1月	5,500	4,950	2,370,000	100
7年2月	5,500	4,800	2,110,000	100
7年3月	5,500	4,350	2,070,000	100
7年4月	5,500	4,100	1,800,000	100
7年5月	5,500	4,600	1,920,000	100
7年6月	5,500	5,200	2,170,000	100
7年7月	5,500	5,400	2,570,000	100
7年8月	5,500	5,400	2,640,000	100
7年9月	5,500	5,300	2,400,000	100
7年10月	5,500	4,600	1,890,000	100
7年11月	5,500	4,100	1,880,000	100
予想合計	—————	—————	25,970,000	100

電力使用実績

	常時 契約電力 (kW)	30分最大 需要電力 (kW)	使用電力量 (kWh)	力率 (%)
5年7月	5,500	5,413	2,595,106	100
5年8月	5,500	5,318	2,643,994	100
5年9月	5,500	5,246	2,390,946	100
5年10月	5,500	3,981	1,888,291	100
5年11月	5,500	3,928	1,812,289	100
5年12月	5,500	4,880	2,106,560	100
6年1月	5,500	5,163	2,353,748	100
6年2月	5,500	4,875	2,110,329	100
6年3月	5,500	4,683	2,132,109	100
6年4月	5,500	4,054	1,813,422	100
6年5月	5,500	4,705	1,901,022	100
6年6月	5,500	5,144	2,164,320	100
実績合計	—————	—————	25,912,136	100

季節および時間帯別の電力使用計画

	電力量 (kWh)		
	時間帯 1	時間帯 2	時間帯 3
6年 12月		1, 212, 600	937, 400
7年 1月		1, 336, 680	1, 033, 320
7年 2月		1, 190, 040	919, 960
7年 3月		1, 167, 480	902, 520
7年 4月		1, 015, 200	784, 800
7年 5月		1, 082, 880	837, 120
7年 6月		1, 223, 880	946, 120
7年 7月	745, 300	704, 180	1, 120, 520
7年 8月	765, 600	723, 360	1, 151, 040
7年 9月	696, 000	657, 600	1, 046, 400
7年 10月		1, 065, 960	824, 040
7年 11月		1, 060, 320	819, 680
時間帯別の合計	2, 206, 900	12, 440, 180	11, 322, 920
合 計	25, 970, 000		

- ・ 時間帯 1 : 夏季 (7月1日から9月30日) の毎日10時から17時までの時間をいう。
ただし、下記に定める休日を除く。
- ・ 時間帯 2 : 毎日8時から22時までの時間をいう。ただし、時間帯 1 および下記に定める休日を除く。
- ・ 時間帯 3 : 時間帯 1 および時間帯 2 以外の時間をいう。
- ・ 休日 : 土曜日、日曜日、「国民の祝日に関する法律」に規定する休日、1月2日
1月3日、4月30日、5月1日、5月2日、12月30日、12月31日とする。