

1 φ 3W

幹線番号：L-N-1

負荷 (VA)	負荷名称	定格電流 (A)	電圧 (V)	回路番号
コンセント	電灯	20	100	(4)

負荷 (VA)	負荷名称	定格電流 (A)	電圧 (V)	回路番号
1,800	電灯	20	200	(1)
1,350	電灯	20	100	(1)
1,100	電灯	20	100	(3)
950	電灯	20	100	(5)
950	電灯	20	100	(7)
1,200	電灯	20	100	(9)
1,200	コンセント	20	100	(51)
1,000	コンセント	20	100	(53)
600	コンセント	20	100	(55)
1,000	コンセント	20	100	(57)
1,000	コンセント	20	100	(59)
1,000	コンセント	20	100	(61)
1,000	コンセント	20	100	(63)
1,000	OAコンセント	20	100	(65)
	非常照明	20	100	(101)
1,000	ヨビ	20	100	()
1,000	ヨビ	20	100	()

回路番号	電圧 (V)	定格電流 (A)	負荷名称	負荷 (VA)
(2)	200	20	電灯	2,200
(2)	100	20	電灯	1,350
(4)	100	20	電灯	800
(6)	100	20	電灯	800
(8)	100	20	電灯	1,050
(10)	100	20	電灯	1,350
(52)	100	20	コンセント	800
(54)	100	20	コンセント	1,000
(56)	100	20	コンセント	1,000
(58)	100	20	コンセント	1,000
(60)	100	20	コンセント	1,000
(62)	100	20	コンセント	1,000
(64)	100	20	コンセント	1,000
(66)	100	20	OAコンセント	1,000
()	100	20	リモコンラズ T/U	
()	100	20	ヨビ	1,000
()	100	20	ヨビ	1,000

MCCB9P
225/200AT

ET ET
(ELCB)

※特記事項

- ・電灯負荷集計表は電灯盤 (L-1-1) 結線図を入力しています。
- ・照明負荷は100Vが左の相で5,550VA、右の相で5,350VAです。200Vの照明負荷の計は4,000VAですので半々を左右に加算しますと左の相 (上段) は7,550VA、右の相 (下段) は7,350VAとなります。
- ・コンセントは一般とOA用に分けて入力します。

電灯盤 (L-1-1) 結線図

動力設備負荷表及び集計表

動力設備負荷表について説明します。

- 1、負荷名称、負荷記号は手入力です。入力例は適当に入れています。
- 2、夏・冬の稼働区分は選択です。
- 3、操作・制御方式は右の操作方式を選択すると自動入力されます。但し、電源送りは入りません。
- 4、定格出力は手入力です。台数は右の操作方式選択で自動入力されます。自動交互は1台、交互同時は2台と入ります。
- 5、定格出力、電流値、負荷容量は設計基準の数値を参考としています。表にない数値を入力すると電流の欄に手入力と表示されます。この場合、調査値（カタログ・メーカー問合せ等）を入れて下さい。比率で入れても大差ないと考えます。
- 6、負荷容量 [kVA] は $\sqrt{3} \times \text{電圧} \times \text{定格電流}$ の値です。
- 7、需要率が不明な場合は空白のままとして下さい。（100%で計算します。）明らかに8割の場合は0.8でなく80と入れます。
- 8、最大使用電流は設計基準を参考にしていますが内線規程も設備手帖等と同じです。
- 9、主幹器具定格電流（ブレーカーの容量）は内線規程や設備手帖等と同じです。
基本は最大容量の電動機の定格電流の3倍に他の電動機の定格電流を加えた値以下にすることです。
- 10、左下の夏・冬の出力合計は [kW] で負荷容量合計は [kVA] ですので注意して下さい。
力率や変圧器容量を算定する場合は [kVA] が重要になってきます。

高調波流出電流計算書

近年、省エネ・高効率化を図るためにインバータ機器が多くなってきました。これらの機器にはひずみ波（正弦波でない）の電流が流れ、このひずみ波電流に含まれる高調波電流によって配電線の電圧がひずみ、この系統に接続された機器や装置に悪影響を及ぼします。悪影響は異音、振動、誤動作、焼損、ちらつき等です。インバータは交流を一度直流に変換し、周波数を変えて再び交流に変換するもので、これによって交流モーターの回転数制御が細やかに出来ますが電流をひずませる原因にもなります。

計算書作成についての説明

- 1、変圧器の合計容量を入力すると想定契約電力が設計基準の式により算定されます。
- 2、契約電力の補正率は設計基準の表より 300kW 迄は 1.0、500kW 迄は 0.9、それ以上についても自動入力されます。
- 3、電動機容量は表にあるものは入力換算しますが、ないものは調査値を入力して下さい。
- 4、回路区分は設計基準に記載されていますが入力例のように三相ブリッジ（コンデンサ平滑）リアクトルありを選択すると発生率が入力されます。発生率は設計基準に基づいています。
- 5、インバータの稼働率は計算シートの下表を参考にに入力します。
- 6、入力例で説明しますと高調波対策なしの場合 5 次～11 次で対策が必要と赤字で表示されます。
- 7、契約電力 1kW 当りの高調波流出電流上限値は設計基準 表 2-14 に基づいて計算します。
- 8、次にアクティブフィルタ等対策をとった場合に発生率をメーカーに確認して上書き修正します。
入力例ではパッケージ、マルチエアコン室外機のみアクティブフィルタを取り付ければ良いとの結果となりましたが、発生率の変更はあくまで例ですのでメーカー等に確認が必要です。

ワンポイントアドバイス

- 1、電力会社にもよりますが一般的には受電電圧 6.6kV の場合、高調波発生機器合計が 50kVA 以下は対象外です。
- 2、50kVA を超過した場合 LC フィルター、アクティブフィルタ等を設置し対応します。対策後の高調波電流発生率はメーカーに問合せ確認をして下さい。

高調波流出電流計算書										建物名称										年 月 日							
受電電圧 [kV]:		6.6		変圧器容量合計 [kVA]:		150		想定契約電力 [kW]:		105		契約電力による補正率β:		1		高調波流出電流発生量算定		高圧受電の進相コンデンサに直列リアクトル:		有							
負荷名称	負荷記号	電動機容量 [kW]	電気方式	入力定格容量 [kVA]	台数	合計入力定格容量 P ₁ [kVA]	回路分類番号	換算係数 κ _i	等価容量 P ₀ =P ₁ ×κ _i [kVA]	受電電圧算定の定格電流 I ₁ [mA]	イパワード等の稼働率 κ	機器最大稼働率 α [%]	各次数高調波電流 I _n [mA]					25次									
													5次	7次	11次	13次	17次		19次	23次							
給水ポンプ	PW-1	2.20	三相	2.81	1	2.81	3-3	1.8	5.058	245.8	0.3	30	15.49	8.63	6.19	3.69	3.47	2.36	2.21	1.62							
マルチAC室外機	ACP-1	11.00	三相	13.1	1	13.10	3-3	1.8	23.58	1,146.0	0.55	55	132.36	73.75	52.95	31.52	29.62	20.17	18.91	13.87							
パッケージAC	ACP-2	7.50	三相	9.07	2	18.14	3-3	1.8	32.652	1,586.8	0.55	55	183.28	102.11	73.31	43.64	41.02	27.93	26.18	19.20							
パッケージAC	ACP-3	1.50	単相	1.95	2	3.90	4-1	2.3	8.97	590.9	0.55	55	113.75	70.20	16.57	13.00	4.87	4.55	-	-							
エレベーター	EV	18.50	三相	21.8	1	21.80	3-3	1.8	39.24	1,907.0	0.25	25	100.12	55.78	40.05	23.84	22.41	15.26	14.30	10.49							
		8.50	三相	手入力																							
・別添参考資料 表2-13の容量以外は自動でkVAは表示されません。 調査値を手入力して下さい。																											
備考 各次数高調波電流上限値は次による。										合計 [mA]		545.00		310.47		189.07		115.69		101.39		70.27		61.60		45.18	
各次数高調波電流上限値 [mA]										各次数高調波上限値 [mA]		367.5		262.5		168.0		136.5		105.0		94.5		79.8		73.5	
=各次数の高調波流出電流×想定契約電力 [kW]										抑制対策の要否判定		要		要		要		要		否		否		否		否	
×想定契約電力 [kW]										機器最大稼働率の算定		α = κ・β・100		κ : イパワード等の稼働率		β : 契約電力による補正率		I _n = I ₁ ・ $\frac{\%I_n \cdot \alpha}{10,000} \cdot \gamma_n$ [mA]		I _n : 各次数高調波電流 [mA]		%I _n : 高調波電流発生率 [%]		α : 機器最大稼働率			
1) 高調波発生機器の等価容量の算定										3) 機器最大稼働率の算定		受電電圧換算の定格電流の算定		P ₀ = Σ (κ _i ・P _i) [kVA]		三相の場合 : I ₁ = P ₁ ・ $\frac{1,000}{\sqrt{3} \cdot \text{受電電圧 [kV]}}$ [mA]		単相の場合 : I ₁ = P ₁ ・ $\frac{1,000}{\text{受電電圧 [kV]}}$ [mA]		I ₁ : 受電電圧換算の定格電流 [mA]		*2 高圧受電、進相コンデンサが全て直列リアクトル付きの場合にγ ₅ :0.7、第7次γ ₇ :0.9、その他は1)を、また等価容量合計値には0.9を乗じる。					
P ₀ : 等価容量 [kVA]										κ _i : 換算係数		P _i : 各機器の入力定格容量 [kVA]		*1 換算係数が全て 1.8以下の場合は否となる。													

高調波流出電流計算書										建物名称										年 月 日		
受電電圧[kV]:		6.6		変圧器容量合計 [kVA]:		150		想定契約電力 [kW]:		105		契約電力による補正率β:		1		高調波流出電流発生量算定		高圧受電の進相コンデンサに直列リアクトル:		有		
負荷名称	負荷記号	電動機容量 [kW]	電氣方式	入力定格容量 [kVA]	台数	合計入力定格容量 P ₁ [kVA]	回路分類番号	換算係数 κ ₁	等価容量 P ₀ =P ₁ ×κ ₁ [kVA]	受電電圧算定の定格電流 I ₁ [mA]	インバータ等の稼働率 κ	機器最大稼働率 α [%]	各次数高調波電流 I _n [mA]									
													5次	7次	11次	13次	17次	19次	23次	25次		
給水ポンプ	PW-1	2.20	三相	2.81	1	2.81	3-3	1.8	5.058	245.8	0.3	30	15.49	8.63	6.19	3.69	3.47	2.36	2.21	1.62		
マルチAC室外機	ACP-1	11.00	三相	13.1	1	13.10	3-3	1.8	23.58	1,146.0	0.55	55	57.65	33.18	23.82	14.18	13.32	9.07	8.50	6.24		
パッケージAC	ACP-2	7.50	三相	9.07	2	18.14	3-3	1.8	32.652	1,586.8	0.55	55	80.32	45.90	32.90	19.63	18.45	12.56	1.77	8.64		
パッケージAC	ACP-3	1.50	単相	1.95	2	3.90	4-1	2.3	8.97	590.9	0.55	55	113.75	70.20	16.57	13.00	4.87	4.55	-	-		
エレベーター	EV	18.50	三相	21.8	1	21.80	3-3	1.8	39.24	1,907.0	0.25	25	100.12	55.78	40.05	23.84	22.41	15.26	14.30	10.49		
計算式の説明 ・例はメーカーにアクティブフィルタを取り付けられた場合を問い合わせて上書き変更しました。 これはあくまで参考例です。 ・空調機にアクティブフィルタを取り付けていますと申請すれば、ここまでの計算書提出は要求されません。電力会社申請も問題なく通ると思います。																						
備考	各次数高調波電流上限値は次による。																					
	各次数高調波電流上限値 [mA]																					
	= 各次数の高調波流出電流 × 想定契約電力 [kW]																					
	× 想定契約電力 [kW]																					
1)	高調波発生機器の等価容量の算定																					
	$P_0 = \sum (\kappa_1 \cdot P_1)$ [kVA]																					
	P_0 : 等価容量 [kVA]																					
	κ_1 : 換算係数																					
	P_1 : 各機器の入力定格容量 [kVA]																					
	I_1 : 受電電圧換算の定格電流 [mA]																					
	*1 換算係数が全て 1.8以下の場合とは否となる。 *2 高圧受電、進相コンデンサが全て直列リアクトル付きの場合に γ_n (第5次 γ_5 :0.7、第7次 γ_7 :0.9、その他は1)を、また等価容量合計値には0.9を乗じる。																					
	2) 受電電圧換算の定格電流の算定																					
	三相の場合: $I_1 = P_1 \cdot \frac{1,000}{\sqrt{3} \cdot \text{受電電圧 [kV]}}$ [mA]																					
	単相の場合: $I_1 = P_1 \cdot \frac{1,000}{\text{受電電圧 [kV]}}$ [mA]																					
	3) 機器最大稼働率の算定																					
	$\alpha = \kappa \cdot \beta \cdot 100$																					
	κ : インバータ等の稼働率																					
	β : 契約電力による補正率																					
	4) 高調波電流発生量の算出																					
	$I_n = I_1 \cdot \frac{\%I_n \cdot \alpha}{10,000} \cdot \gamma_n^{*2}$ [mA]																					
	I_n : 各次数高調波電流 [mA]																					
	$\%I_n$: 高調波電流発生率 [%]																					
	α : 機器最大稼働率																					
	抑制対策の要否判定																					
	合計 [mA]																					
	各次数高調波上限値 [mA]																					
	要																					
	26.99																					
	79.8																					
	73.5																					

参考資料（設計基準より抜粋）

表 2-13 インバータの定格容量

電動機容量 [kW]	入力定格容量 P_i [kVA]
0.2	0.35
0.4	0.57
0.75	0.97
1.5	1.95
2.2	2.81
3.7	4.61
5.5	6.77
7.5	9.07
11	13.1
15	17.6
18.5	21.8
22	25.9
30	34.7
37	42.8
45	52.1
55	63.7

備考 JEM-TR201「特定需要家における汎用インバータの高調波電流計算方法」より抜粋

表 2-14 契約電力 1kW 当たりの高調波流出電流上限値

受電電圧 [kV]	次数毎の高調波流出電流上限値 [mA/kW]										
	5 次	7 次	11 次	13 次	17 次	19 次	23 次	23 次超過			
6.6	3.5	2.5	1.6	1.3	1.0	0.9	0.76	0.70			

表 2-15 想定契約電力算出係数

最初の 50kW につき	80%
次の 50kW につき	70%
次の 200kW につき	60%
次の 300kW につき	50%
600kW を超える部分につき	40%

備考 受変電設備の総容量については、1VA を 1W と見なす。