

# 入札説明書

調達内容等件名 広島市水道局八木取水場で使用する電気

公 告 日 平成29年12月13日  
(広島市報調達号外520号)

上記に係る入札等については、「地方公共団体の物品等又は特定役務の調達手続の特例を定める政令」（平成7年政令第372号）その他の関係法令に定めるもののほか、この入札説明書による。

広島市水道局財務課契約係

## 項目及び構成

- 1 契約者
- 2 契約担当部局
- 3 調達内容
- 4 競争入札参加資格
- 5 競争入札資格確認申請書の提出
- 6 競争入札資格確認の通知
- 7 競争入札参加資格の喪失
- 8 契約条項を示す場所
- 9 入札の方法
- 10 開札
- 11 その他

契約書（案）及び仕様書

別紙 1	平成 2 8 年度時間最大使用電力日における負荷曲線
別紙 2	平成 2 9 年度時間最大使用電力日における負荷曲線
別紙 3	使用予定電力量及び実績
別紙 4	日別・時間別使用電力量の実績

別 添

- 競争入札参加資格確認申請書
- 入札書（指定様式）
- 入札附属書
- 委任状
- 仕様書に関する質問書（指定様式）
- 入札書等の提出について

## 1 契約者

広島市水道事業管理者

## 2 契約担当部局

〒730-0011

広島市中区基町9番32号

広島市水道局財務課契約係

電話 082-511-6826 (直通)

## 3 調達内容

### (1) 調達等件名及び数量

広島市水道局八木取水場で使用する電気 予定使用電力量 11,699,732 kWh (1年間)

### (2) 履行の内容等

別紙「仕様書」のとおり。

### (3) 契約期間

契約締結の日から平成31年3月31日まで(地方自治法第234条の3に基づく長期継続契約)

### (4) 履行期間

平成30年4月1日から平成31年3月31日まで(1年間)

### (5) 履行場所

広島市水道局八木取水場

広島市安佐南区八木五丁目25番1号

## 4 競争入札参加資格

次に掲げる入札参加資格を全て満たしていること。

(1) 地方自治法施行令第167条の4及び広島市水道局契約規程(以下「規程」という。)第4条の規定に該当しない者であること。

(2) 広島市競争入札参加資格の「平成29・30・31年」の「物品の売買,借入れ,修繕及び製造の請負並びに役務(建設コンサルティングサービスに係る役務を除く。)の提供」の契約の種類「物品の売買,修繕及び製造の請負」の登録種目「16-01 電力供給」に登録している者であること。

当該広島市競争入札参加資格を有していない者で,本件入札に参加を希望するものは,本市所定の申請書に必要事項を記載の上,添付書類を添えて,次のとおり提出すること。

### ア 申請期間

入札公告の日から平成30年1月9日(火)までの広島市の休日を定める条例(平成3年条例第49号)第1条第1項の各号に掲げる市の休日(以下「市の休日」という。)を除く毎日の午前8時30分から午後5時まで。

### イ 申請書等の配布方法,提出場所又は問合せ先

次の場所において配布し、又は広島市のホームページ (<http://www.city.hiroshima.lg.jp/>) のトップページの「産業・雇用・ビジネス」→「入札・契約」→「資格審査申請や変更届など」→「物品・役務等競争入札参加資格申請について（WTO案件）」に掲載する。

〒730-8586 広島市中区国泰寺町一丁目6番34号

広島市財政局契約部物品契約課

電話 082-504-2083（直通）

#### ウ 申請方法

申請書等は、前記イ（申請書等の配布方法、提出場所又は問合せ先）の場所に持参するものとし、郵送又はファクシミリによる申請は受け付けない。

#### エ 申請者の義務

申請者は、本局から申請書等に関し説明を求められた場合は、これに応じなければならない。

- (3) 広島市税並びに消費税及び地方消費税を滞納していない者であること。
- (4) 入札公告の日から開札日までの間のいずれの日においても、営業停止処分又は本局の指名停止措置若しくは競争入札参加資格の取消しを受けていないこと。

### 5 競争入札参加資格確認申請書の提出

本件入札に参加を希望する者は、次により一般競争入札参加資格確認申請書を提出しなければならない。また、開札日の前日までの間において、本局から一般競争入札参加資格申請書に関し説明を求められた場合、これに応じなければならない。

#### (1) 競争入札参加資格確認申請書の交付方法

競争入札参加資格確認申請書は、広島市水道局のホームページ (<http://www.water.city.hiroshima.jp/>) のトップページ右上の「契約情報」→「発注見通し・入札公告・入札結果」→「入札公告・入札結果」の「平成30年度案件」（以下、同じ。）からダウンロードできる。

ただし、これにより難しい場合（ダウンロードできない場合の書類を含む。）は、次により交付する。

#### ア 配布期間

入札公告の日から平成30年1月16日（火）までの市の休日を除く午前8時30分から午後5時まで。

#### イ 配布場所

前記2（契約担当部局）に同じ。

#### (2) 競争入札参加資格確認申請書の提出方法

#### ア 提出期間

前記5(1)アに同じ。

#### イ 提出場所

前記2（契約担当部局）に同じ。

#### ウ 提出方法

郵送（配達証明付書留郵便に限る。）又は持参。なお、郵送する場合は、配達証明付書留郵便とし、提出期限日の午後5時までに必着させること。

## 6 競争入札参加資格確認の通知

競争入札参加資格確認申請書を提出し、本件入札の参加資格を有すると認められた者には、競争入札参加資格確認通知書により通知する。

## 7 競争入札参加資格の喪失

競争入札参加資格を有する者であると認められた者が、前記4の各号いずれかの条件を欠いたときは、競争入札参加資格を喪失する。

## 8 契約条項を示す場所

### (1) 契約条項を示す場所

広島市水道局のホームページからダウンロードできる。ただし、これにより難しい場合は、次により交付する。

#### ア 交付期間

入札公告の日から平成30年1月23日（火）までの市の休日を除く毎日の午前8時30分から午後5時まで

で

#### イ 交付場所

前記2（契約担当部局）に同じ

### (2) 入札書、入札説明書、仕様書等の交付方法

広島市水道局のホームページからダウンロードできる。ただし、これにより難しい場合は、前記(1)ア及びイにより交付する。

### (3) 仕様書に関する質問

ア 仕様書に関する質問がある場合は、次により、仕様書に関する質問書を提出すること。なお、仕様書に関する質問書は、広島市水道局のホームページからダウンロードできる。ただし、これにより難しい場合は、前記(1)ア及びイにより交付する。

#### (ア) 提出期間

入札公告の日から平成30年1月9日（火）までの市の休日を除く毎日の午前8時30分から午後5時まで

で。

#### (イ) 提出場所及び問合せ先

〒730-0011

広島市中区基町9番32号

広島市水道局技術部調整課

電話 082-511-6861（直通）

#### (ウ) 提出方法

郵送（配達証明付書留郵便）又は持参とする。

イ 前記アの質問に対する回答は、質問を受けた日の翌開庁日以後において、次のとおり閲覧に供する方法で回答する。

#### (ア) 閲覧期間

平成29年12月14日(水)から平成30年1月23日(火)までの市の休日を除く毎日の午前8時30分から午後5時まで。

(イ) 閲覧場所

前記ア(イ)に同じ。

9 入札の方法

(1) 入札書の提出場所

前記2(契約担当部局)に同じ。

(2) 入札書及び入札附属書の提出期限

平成30年1月23日(火)の午後5時までに提出すること。

郵送する場合は、配達証明付書留郵便とし、平成30年1月23日(火)の午後5時までに必着させること。

(3) 入札書及び入札附属書の作成方法等

ア 入札書及び入札附属書は日本語で記載すること。また、入札金額及び入札附属書に記載する金額は日本国通貨とする。

イ 入札書は、本局所定の用紙によること。

ウ 入札書(指定様式)の記載項目

(ア) 入札書第何回

(イ) 年月日「平成 年 月 日」(提出日を記入すること。)

(ロ) 競争入札参加者の住所、商号(名称)、代表者職氏名及び押印(代理人が入札する場合は代理人の氏名及び押印)

(ハ) 入札金額(参考 1年間の予定総額)及び入札金額を1年間の予定使用電力量で割った額

(ニ) 基本料金単価(契約電力に対する契約希望単価)

(ホ) 電力量料金単価(予定使用電力量に対する契約希望単価)

(ヘ) 割引料金(月額)

(コ) 「消費税法第9条第1項の適用について」は、該当の数字を○印で囲むこと。

(注) 記載するに当たって、次の点に注意すること。

1 「競争入札参加者の住所、商号(名称)、代表者職氏名」及び「印」は、広島市競争入札参加資格申請書において委任状を提出している場合は、受任者の住所、商号(名称)及び代表者の職氏名とし、印章は同申請書において提出した使用印鑑届により届け出たものとする。

2 外国事業者にあつては、押印を署名に代えることができる。

3 入札金額の訂正は認めない。

4 本入札書に記載する入札金額(参考 1年間の予定総額)は、消費税及び地方消費税に係る課税事業者であるか免税事業者であるかを問わず、入札附属書により見積もった1年間の予定総額の108分の100に相当する金額を記載すること。

エ 入札附属書の記載項目

仕様書に示した契約電力及び予定使用電力量に対して、契約電力及び予定使用電力量の契約希望単価並びに割引がある場合はその割引料金を控除して計算した結果を記載すること。ただし、別紙「入札附属書(入札書

積算内訳」の様式に積算の内訳を記載できない場合は、別紙「入札附属書（入札書積算内訳）」を見本に、入札金額（参考 1年間の予定総額）の積算の内訳を任意様式（用紙はA4サイズ（定型）とし、2ページ以上に及ぶ場合には袋とじのうえ、割印をすること。）に記載して提出すること。

**なお、入札附属書の積算に誤りがある場合、また、入札附属書が入札書記載金額と対応していない（金額が一致していない）場合は、入札書を無効とする。**

- (7) 標題「入札附属書（入札書積算内訳 第何回）」
- (4) 年月日「平成 年 月 日」（提出日を記入すること。）
- (5) 競争入札参加者の住所、商号（名称）、代表者職氏名及び押印（代理人が入札する場合は代理人の氏名及び押印）
- (6) 仕様書に定めた標準力率での契約電力に対する各月の基本料金の契約希望単価（標準力率の変動に対する積算を伴う場合はその積算方法。複数設定可能。）
- (7) 予定使用電力量に対する電力量料金の各月の契約希望単価（複数設定可能。）、金額及び積算方法
- (8) 割引がある場合、その割引料金及び積算方法
- (9) 各月の基本料金と電力量料金の合計から、割引料金を差し引いた合計金額
- (10) 1年間の基本料金合計、電力量料金合計、割引料金合計、予定総額
- (11) 1年間（履行期間）における基本料金と電力量料金の合計から、割引料金を控除した合計金額及び当該合計金額の108分の100に相当する金額（予定総額）

(注) 記載するに当たって、次の点に注意すること。

- 1 「競争入札参加者の住所、商号（名称）、代表者職氏名」及び「印」は、広島市競争入札参加資格申請書において委任状を提出している場合は、受任者の住所、商号（名称）及び代表者の職氏名とし、印章は同申請書において提出した使用印鑑届により届け出たものとする。
- 2 外国事業者にあつては、押印を署名に代えることができる。
- 3 基本料金及び電力量料金の単価には、1円未満の端数を含むことができる。ただし、各月の基本料金と電力量料金の合計から割引料金を控除した合計金額及び1年間の予定総額に1円未満の端数があるときには、その全部を切り捨てた金額を記入すること。
- 4 別紙入札附属書に示した予定使用電力量は、使用月の日量を集計したものである。

#### (4) 入札書及び入札附属書の提出方法等

ア 入札書及び入札附属書を直接提出する場合は、入札書及び入札附属書を同一の封筒に入れ封印し、かつ、封皮に商号（名称）及び「平成30年1月24日開札（広島市水道局八木取水場で使用する電気）の第1回入札書在中」の旨を記載し、前記2（契約担当部局）に入札書の提出期限（前記9(2)）までに提出しなければならない。

なお、開札日には、第1回目の入札で落札者がいない場合は続けて入札を行うため、第2回目、第3回目の入札書及び入札附属書を準備しておくことをおすすめします。また、開札に立ち会わない場合は、入札回数に相応する入札書及び入札附属書を同封して提出すること。（別添「入札書等の提出について」参照）

イ 入札書及び入札附属書を郵便（配達証明付書留郵便に限る。）により提出する場合は、入札回数は3回を限度とするので、入札回数に相応する3通の入札書及び入札附属書を作成し、3通それぞれ封筒に入れて封印し、その封皮には入札者の商号（名称）を記載し、「平成30年1月24日開札（広島市水道局八木取水場で使用する

る電気)の入札書第何回目在中」と朱書すること。これらを封筒に入れて二重封筒とし、表面に「平成30年1月24日開札(広島市水道局八木取水場で使用する電気)の入札書在中」と朱書し、親展により前記2(契約担当部局)あて入札書の提出期限(前記9(2))までに必着させなければならない。(別添「入札書等の提出について」参照)

なお、電報、ファクシミリ、電話その他の方法による入札は認めない。

ウ 入札書等の提出後は、入札(開札)日時前であっても、提出された入札書等の引換え、差換え又は撤回等は認めない。

#### (5) 無効の入札書

次に掲げる入札は、無効とする。

ア 本件公告に示した入札に参加する者に必要な資格のない者がした入札及び開札日時以後、落札者の決定までの間に前記4(4)の広島市競争入札参加資格の取消し若しくは指名停止措置を受け、又はその他の一般競争入札参加資格を満たさなくなった者がした入札

イ 一般競争入札参加資格申請書に虚偽の記載をした者がした入札

ウ 入札金額を訂正したもの

エ 再度入札を実施する場合において、初度入札(無効となった入札を除く。)の最低価格以上の価格でした入札

オ その他広島市水道局契約規程第10条各号のいずれかに該当する入札(ただし、外国事業者が同条第1号の押印に代えて署名したものは除く。)

カ 物品等又は特定役務の調達手続の特例を定める規程(平成7年広島市水道局契約規程第11号)第7条第5項の規定に基づき入札書を受領した場合で、同項の規定に係る資格審査が開札日時までに終了しないとき又は資格を有すると認められなかったときにおける入札

#### (6) 代理人による入札

ア 代理人が入札する場合には、別添の様式による委任状を開札時までに提出すること(外国事業者にあつては、押印を署名に代えることができる。)

イ 入札者又はその代理人は、本件調達に係る入札について他の入札者の代理人を兼ねることはできない。

#### (7) 入札の中止等

本件入札に関して、天災地変があった場合、郵便による事故の発生等により郵便による入札の執行が困難な場合又は入札参加者の談合や不穏な行動の情報があった場合など、入札を公正に執行することができないと判断されるときは、入札の執行を延期又は中止することがある。

また、開札後においても発注者の入札手続の誤りなどにより入札の公正性が損なわれると認められたときは入札を中止することがある。

#### (8) 入札方法

ア 入札書の入札金額は、入札附属書により見積もった1年間の予定総額の108分の100に相当する金額を記載すること。

イ 入札書には、入札附属書に記載した契約希望金額の単価を記入すること。

ウ 落札の決定に当たっては、総価により行う。

#### (9) 契約方法



契約は、入札書に記載された基本料金単価及び電力量料金単価（当該金額に1円未満の端数を含むことができる。）で行う。

#### (10) 燃料調整費等

入札価格の算定に当たっては、燃料調整費及び再生可能エネルギー発電促進賦課金については、入札金額に含まないものとして入札すること。

### 10 開札

#### (1) 開札の日時及び場所

平成30年1月24日開札 午前10時00分

広島市水道局基町庁舎10階 入札室

#### (2) 開札

ア 入札参加者は、開札に立ち会うこと（立ち会うことができる者は、1名とする。）。立ち会うことができない場合は、開札時刻までに前記2の契約担当部局に連絡すること。入札参加者が立ち会わない場合、入札事務に関係のない職員を立ち合わせて行う。

イ 入札参加者は、開札時刻後においては、開札場所に入場することはできない。

ウ 入札参加者は、開札場所に入場しようとするときは、入札執行職員の求めに応じ「競争参加資格を証明する書類（資格審査結果通知書の写し）」及び身分証明書又は入札権限に関する委任状を提示しなければならない。

エ 入札参加者は、入札執行職員又はその補助者が特にやむを得ない事情があると認めた場合のほか、開札場所から退場することができない。

オ 開札をした場合において、各人の入札のうち、予定価格の制限に達した価格の入札がないときには、直ちに再度の入札を行う。

#### (3) 落札者の決定方法

ア 本件公告に示した調達サービスを履行できると本局が判断した入札者であって、予定価格の制限の範囲内で最低価格をもって有効な入札を行った入札者を落札者とする。

イ 落札者となるべき同価の入札をした者が2者以上あるときは、開札日の翌日（市の休日でない日）にくじ引きにより落札者（落札者となるべき者）を決定するものとする。ただし、同価の入札をした者の全てが立会している場合には、開札後直ちに、くじ引きにより落札者を決定する。

なお、くじ引きをしない者がある場合には、当該入札事務に関係のない職員がその者に代わってくじ引きを行う。

ウ 他の入札書に記載された価格よりも異常に低い価格を記載した入札書を受領した場合には、当該入札書を提出した入札者が参加の条件を満たし、かつ、契約の条件を履行することができることを確保するため、当該入札者に照会することができる。

### 11 その他

#### (1) 契約手続において使用する言語及び通貨

日本語及び日本国通貨に限る。

#### (2) 入札保証金及び契約保証金

免除する。(広島市水道局契約規程第12条第3号, 第34条第7号)

(3) 契約手続における交渉の有無

無

(4) 契約書の作成等

ア 落札者は、落札決定した日から5日以内の日（最終日が、市の休日に当たるときは、最終日後において、最終日に最も近い市の休日でない日）に契約書を取り交わすものとする。

イ 落札者が前記アの日に契約書の取り交わしをしないときは、落札の決定を取り消すとともに、広島市競争入札参加資格を取り消す。また、落札決定を取り消された者は、契約予定金額に対する入札保証金相当額の損害賠償金（契約予定金額の100分の5）を支払うものとする。

ウ 契約書は2通作成し、本局及び落札者がそれぞれ各1通を保有する。

エ 契約書の作成に要する費用は全て落札者の負担とする。ただし、契約書用紙は本局が交付する。

オ 本契約は、本局が契約の相手方とともに契約書に記名押印しなければ確定しないものとする。ただし、外国事業者にあつては、押印を署名に代えることができる。

(5) 契約条項

別紙契約書（案）のとおり。

(6) 本件公告に示した契約は、地方自治法第234条の3に基づく長期継続契約である。次年度以降の予算が減額又は削除された場合は、契約の変更又は解除をすることがある。

また、本局は当該契約の変更又は解除が行われた場合の損害賠償の責めを負わないものとする。

(7) 本調達は、1994年4月15日マラケシュで作成された「政府調達に関する協定」（以下「協定」という。）及び2012年3月30日ジュネーブで作成された「政府調達に関する協定を改正する議定書によって改正された協定」（以下「改正協定」という。）の適用を受ける調達であるため、協定第20条及び改正協定第18条に定める苦情処理手続により、調達者が契約を締結すべきでない旨又は契約の執行を停止すべき旨の判断をしたときは、契約締結の留保及び契約解除を行うことができる。

## 契 約 書 ( 案 )

広島市（以下、「発注者」という。）と、〇〇〇〇株式会社（〇〇〇〇部）（以下、「受注者」という。）とは、広島市水道局八木取水場で使用する電気の需給に関し次のとおり契約を締結する。

（契約の目的）

第1条 受注者は、別紙仕様書に基づき発注者の広島市水道局八木取水場で使用する電力を需要に応じて供給し、発注者は受注者にその対価（以下、「電気料金」という。）を支払うものとする。

（契約金額）

第2条 契約金額は、次のとおりとする。

基本料金 単価（常時）	〇, 〇〇〇. 〇〇円/kW（消費税及び地方消費税を含む。）
基本料金 単価（予備）	〇〇〇. 〇〇円/kW（消費税及び地方消費税を含む。）
電力量料金 単 価	〇〇. 〇〇円/kWh（消費税及び地方消費税を含む。）

2 受注者の発電費用等の変動により契約金額の改定を必要とするときは、発注者と受注者とが協議して、これを改定できる。

（契約期間）

第3条 契約期間は、平成30年〇〇月〇〇日から平成31年3月31日までとする。（地方自治法第234条の3に基づく長期継続契約）

（履行期間）

第4条 履行期間は、平成30年4月1日から平成31年3月31日までとする。

（契約保証金）

第5条 発注者は、本契約に係る受注者が納付すべき契約保証金を全額免除する。

（権利義務の譲渡等）

第6条 受注者は、本契約によって生じる権利若しくは義務を第三者に譲渡し、または承継させてはならない。ただし、発注者の承認を受けた場合は、この限りではない。

（使用電力量の増減）

第7条 発注者の使用電力量は、発注者の都合により予定使用電力量から変動することができる。

（契約電力の増減）

第8条 各月の契約電力は、その1月の最大需要電力と前11月の最大需要電力のうち、いずれか大きい値とする。ただし、最大需要電力が500kW以上となる場合は、発注者と受注者とが協議して、契約電力を決定するものとする。

2 前項の規定により契約電力が500kWを超え発注者と受注者とが協議の上契約電力を決定した後に、発注者が契約電力を超えて電気を使用した場合は、超過金の支払について発注者と受注者とが協議を行い、超過金の支払が適当であると認められた時は、発注者は当該協議において決定された金額を超過金として受注者の指定する期限内に支払うものとする。

（使用電力量の計量及び検査）

第9条 毎月の電力量の計量日は、発注者と受注者とが協議の上各月ごとに定めるものとし、受注者は計量日に記録された電力量計の読みにより使用電力量を計量し、発注者の指定する職員等の検査を受けなければならない。

（電気料金の算定）

第10条 電気料金は、基本料金と電力量料金の合計額から割引料金を引いた額とする。（当該金額に

1 円未満の端数があるときには、その端数を切り捨てた金額)

- 2 基本料金は、契約電力に第2条第1項の基本料金単価を乗じて得た額とする。ただし、受注者は、仕様書に定めのある標準力率の変動に従い基本料金の請求額を変動させることができるものとする。
- 3 電力量料金は、前条により読み取った1月の使用電力量に第2条第1項の電力量料金単価を乗じて得た額とする。ただし、本市を管轄する旧一般電気事業者の定める燃料費調整制度に準じて電力量料金を変動させることができるものとし、燃料費調整を行う場合は、算定方法等について、あらかじめ発注者と受注者とが協議の上定めるものとする。
- 4 再生可能エネルギー促進賦課金については、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（平成23年8月30日法律第108号）により経済産業大臣が定めた再生可能エネルギー発電促進賦課金単価によって、算定するものとする。

（電気料金の支払及び遅延利息）

第11条 受注者は、第9条に定めた検査終了後、前条により算定した額を1か月毎に請求するものとする。（当該金額に1円未満の端数があるときには、その端数を切り捨てた金額）

- 2 発注者は、受注者から適法な支払請求書を受領した後、受注者が指定した期日までに当該請求額を支払うこととする。
- 3 発注者の責めに帰すべき事由により、受注者が指定した期日までに電気料金を支払わない場合においては、受注者は、当該未払い金額に対し、「政府契約の支払遅延に対する遅延利息の率を定める告示」で定められた割合で計算した額の遅延利息を発注者に請求できるものとする。ただし、その金額に1円未満の端数が生じた場合はこれを切り捨てるものとする。

（談合行為等の措置）

第12条 発注者は、受注者が次の各号のいずれかに該当するときは、この契約を解除することができる。

- (1) 公正取引委員会が、この契約に係る入札（見積合わせを含む。以下同じ。）に関して、受注者が私的独占の禁止及び公正取引の確保に関する法律（昭和22年法律第54号）第2条第6項の不当な取引制限をし、同法第3条の規定に違反する行為がある又はあったとして、同法第7条又は第7条の2の規定による命令を行い、当該命令が確定したとき。
- (2) この契約に係る入札に関して、受注者（受注者の役員、代理人又は使用人その他の従業員。次号において同じ。）が、刑法（明治40年法律第45号）第96条の6に規定する行為をし、これに対する刑が確定したとき。
- (3) その他この契約に係る入札に関して、受注者が前2号に規定する行為をしたことが明白となったとき。
- (4) この契約に係る入札に関して、受注者が、刑法第198条に規定する行為をし、これに対する刑が確定したとき、又は当該行為をしたことが明白となったとき。

2 受注者は、前項各号のいずれかに該当するときは、第10条第1項に基づき算定した電気料金（各年度の支払予定額のうち最も高い額）の20パーセント（ただし、前項第4号に該当するときは、10パーセント。）に相当する額を、損害金として発注者に支払わなければならない。この契約の解除又は終了の後においても、同様とする。

3 前2項の規定において、発注者に生じた実際の損害額が前項に規定する損害金の額を超えるときは、発注者は受注者に対しその超える額についても損害賠償請求することができる。

（契約解除）

第13条 発注者は、次の各号の一に該当すると認めるときは、本契約の全部又は一部を解除することができる。

- (1) 受注者が天災その他不可抗力により電力の供給をする見込みがないと認めるとき。
- (2) 受注者が正当な事由により解約を申し出たとき。

- (3) 本契約の履行に関し、受注者又はその使用人等に不正の行為があったとき。
- (4) 警察等捜査機関からの通報等により、法人若しくは事業を営む個人又はそれらの役員等(広島市発注契約に係る暴力団等排除措置要綱(以下「暴力団等排除措置要綱」という。)第2条第8項に規定する役員等をいう。以下同じ。)が、次のいずれかに該当する者であることが判明したとき。
- ア 暴力団等排除措置要綱第2条第1項に規定する暴力団
  - イ 暴力団等排除措置要綱第2条第2項に規定する暴力団員等
  - ウ 暴力団等排除措置要綱第2条第3項に規定する暴力団経営支配法人等
  - エ 暴力団等排除措置要綱第2条第4項に規定する被公表者経営支配法人等
  - オ 暴力団等排除措置要綱第2条第5項に規定する暴力団関係者

(5) 前各号に掲げる場合のほか、この契約に違反し、その違反により契約の目的を達成することができないと認められるとき。

2 受注者は、前項第3号から第5号のいずれかの規定による契約の解除により損害を受けることがあっても、その損害の賠償を発注者に請求することはできない。

3 受注者は、第1項第3号から第5号の規定により契約を解除されたときは、第10条第1項に基づき算定した電気料金(各年度の支払予定額のうち最も高い額)の10パーセントに相当する額を、違約金として発注者に支払わなければならない。

(契約解除後の処理)

第14条 契約が解除された場合には、第1条の義務は消滅する。

2 発注者は、契約が解除された場合において、既に契約を解除した日が属する月の電力の供給を受けているときは、次の各号により算定した額の合計額(その額に1円未満の端数があるときは、その端数を切り捨てた額)を受注者に支払うものとする。

(1) 契約を解除しなかったものとした場合の同月の基本料金を、同月の契約解除した日までの日数を1か月30日として按分した額。

(2) 同月の計量日から契約を解除した日までに使用した同月の電力量に、第2条第1項の電力量料金単価を乗じて得た額。

3 前項の支払は、第11条に従うものとする。

(暴力団等からの不当介入の排除)

第15条 受注者は、契約の履行に当たり暴力団等(暴力団等排除措置要綱第2条第6項に規定する暴力団等をいう。第4項において同じ。)から不当介入を受けた場合は、その旨を直ちに発注者へ報告するとともに、所轄の警察署に届け出なければならない。

2 受注者は、前項の場合において、発注者及び所轄の警察署と協力して不当介入の排除対策を講じなければならない。

3 受注者は、前項の規定による排除対策を講じたにもかかわらず、電気の供給に支障が生じるおそれがある場合は、発注者と電気の供給に関する協議を行わなければならない。

4 受注者は、暴力団等から不当介入による被害を受けた場合は、その旨を直ちに発注者へ報告するとともに、被害届を速やかに所轄の警察署に提出しなければならない。

5 受注者は、前項の被害により電気の供給に支障が生じるおそれがある場合は、発注者と電気の供給に関する協議を行うものとする。

(守秘義務)

第16条 発注者及び受注者は、本契約の締結により知り得た相手方の情報を、事前に相手方の承諾を得ることなく、第三者に漏洩してはならないものとする。

2 発注者及び受注者は、契約期間満了後又は解約等による契約終了後も、前項の守秘義務を遵守するものとする。

(特約事項)

第17条 本契約について、次年度の歳入歳出予算が減額・削除された場合には、本契約の変更・解除を行うことがある。また、発注者は、当該変更・解除が行われた場合の損害賠償の責めを負わないものとする。

(その他)

第18条 本契約の条項について疑義があるとき又は本契約条項に定めのない事項は、入札附属書等に示された条件に基づき、発注者と受注者とが協議して決定する。

2 この契約に係る訴訟の提起又は調停の申立の管轄は、広島地方裁判所とする。

本契約の締結を証するため、本書2通を作成し発注者及び受注者が記名押印の上、各1通を保有する。

平成30年〇〇月〇〇日

発注者 広島市中区基町9番32号

広島市

代表者 広島市水道事業管理者

広島市水道局長 野津山 宏

印

受注者 〇〇県〇〇市〇区〇〇町〇番〇号

〇〇〇〇株式会社

代表者 職名 氏名

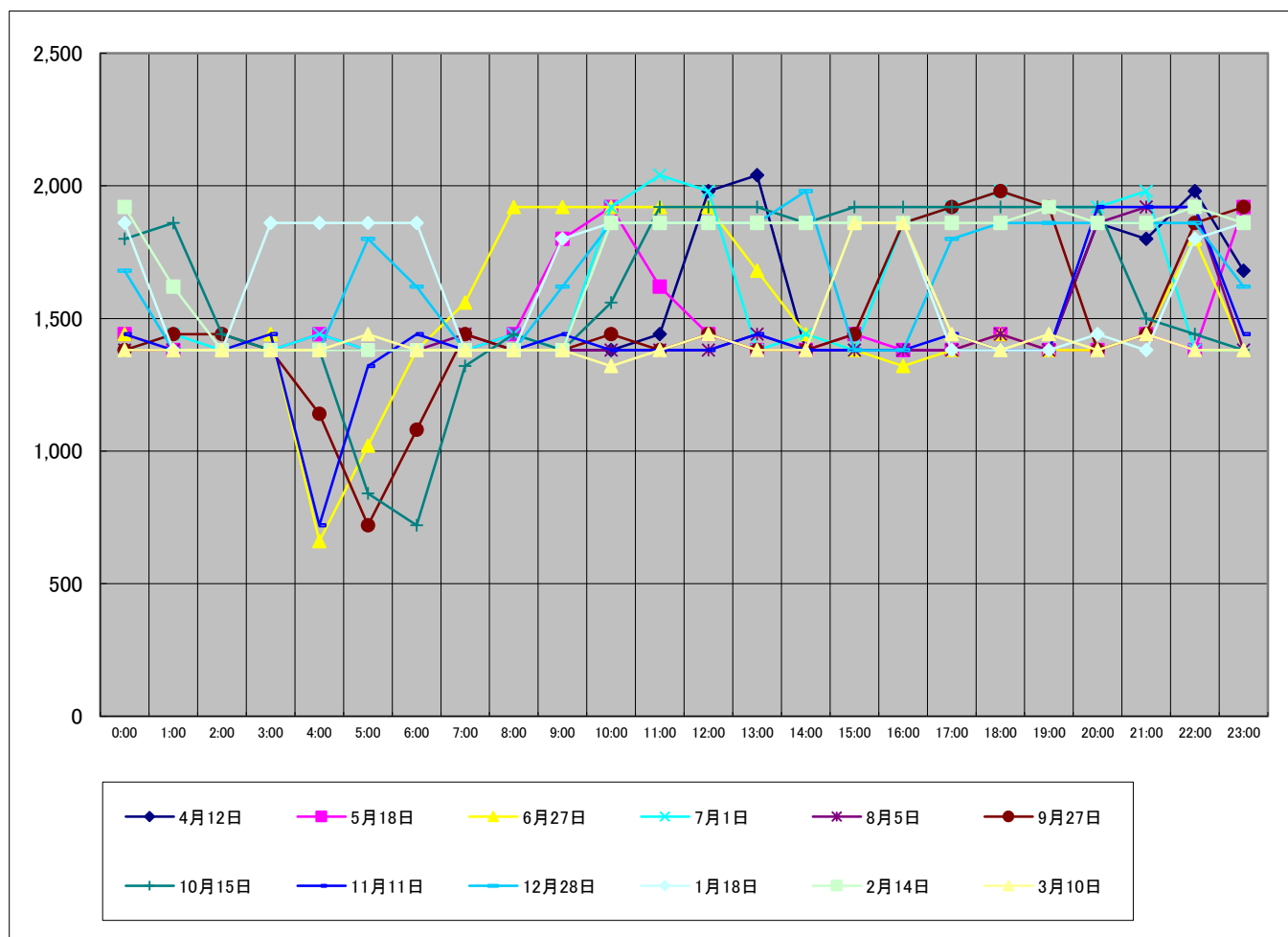
印

## 仕 様 書

区 分	仕 様 内 容
需 要 場 所 等	広島市安佐南区八木五丁目25番1号 広島市水道局八木取水場
受 電 設 備	八木取水場受変電所
業 種 及 び 用 途	産業用
供 給 電 気 方 式	交流3相3線式
標 準 電 圧	20,000V (受電電圧22,000V)
標 準 周 波 数	60Hz
受 電 方 式	2回線受電 (常用回線及び予備回線)
契 約 電 力	2,130kW (契約上使用できる最大電力をいい、30分最大需要電力計により計測される需要電力が原則としてこれを超えないものとする。)
標 準 力 率	99%
予 定 使 用 電 力 量	11,699,732kWh/年
使 用 期 間	平成30年4月1日 0:00 ~ 平成31年3月31日 24:00
検 針 方 法	自動検針記録 (検針日は原則毎月1日)
電 力 量 計 (自動検針装置)	製造メーカー：大崎電気工業株式会社 型 式：AP3ER-R (パルス 50000pulse/kWh) (電子式精密電力計通信機能付)
需 給 地 点	場内に設置した受変電所20kV 単位閉鎖型配電盤のケーブル終端箱の電源側端子 (ケーブル終端箱の所有は中国電力株式会社)
保 安 責 任 分 界 点	需給地点に同じ
財 産 分 界 点	需給地点に同じ
事 故 ・ 災 害 時 の 電 力 の 確 保	電力供給側の事故や災害により、広島市水道局八木取水場への電力供給が停止した場合には、他の小売電気事業者からの電力を確保することなどにより、業務に支障が生じることがないように努めること。
そ の 他	<ul style="list-style-type: none"> <li>・自動力率調整 (中央監視盤による制御) を行っている。</li> <li>・入札価格の算定に当たっては、燃料費調整額及び再生可能エネルギー発電促進賦課金は含まない。</li> <li>・小売電気事業者が電気を供給する場合に必要な情報伝達装置に係る経費は、小売電気事業者の負担とする。</li> <li>・その他必要な事項は、一般送配電事業者が定める託送供給約款による。</li> </ul>

平成28年度最大使用電力日における負荷曲線(単位:kWh)

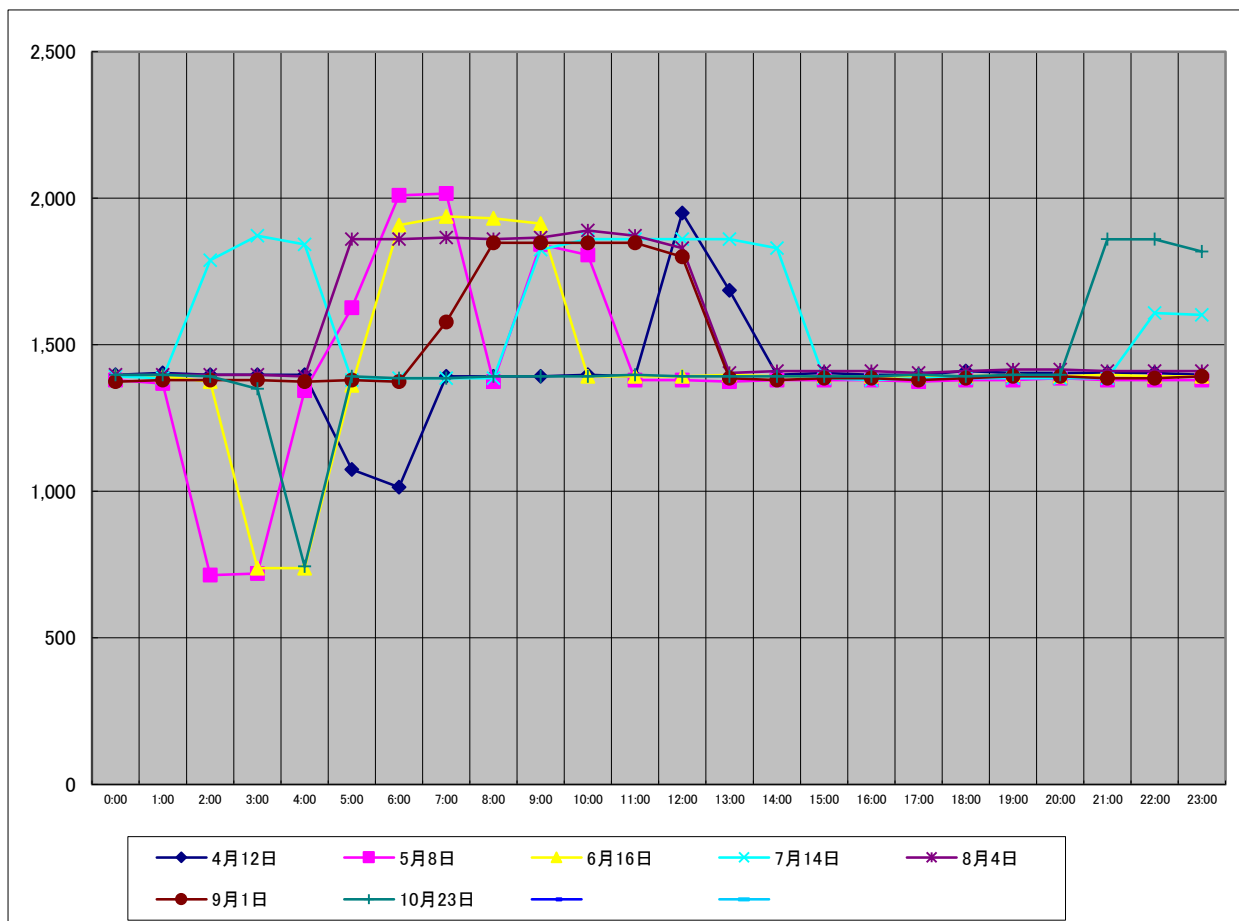
区分	4月12日	5月18日	6月27日	7月1日	8月5日	9月27日	10月15日	11月11日	12月28日	1月18日	2月14日	3月10日
0:00	1,380	1,440	1,440	1,380	1,380	1,380	1,800	1,440	1,680	1,860	1,920	1,380
1:00	1,380	1,380	1,380	1,440	1,380	1,440	1,860	1,380	1,380	1,380	1,620	1,380
2:00	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,440	1,440	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
3:00	1,380	1,380	1,440	1,380	1,380	1,380	1,380	1,440	1,380	1,860	1,380	1,380
4:00	1,380	1,440	660	1,440	1,380	1,140	1,380	720	1,380	1,860	1,380	1,380
5:00	1,380	1,380	1,020	1,380	1,380	720	840	1,320	1,800	1,860	1,380	1,440
6:00	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,080	720	1,440	1,620	1,860	1,380	1,380
7:00	1,380	1,380	1,560	1,380	1,440	1,440	1,320	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
8:00	1,380	1,440	1,920	1,440	1,380	1,380	1,440	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
9:00	1,380	1,800	1,920	1,380	1,380	1,380	1,380	1,440	1,620	1,800	1,380	1,380
10:00	1,380	1,920	1,920	1,920	1,380	1,440	1,560	1,380	1,860	1,860	1,860	1,320
11:00	1,440	1,620	1,920	2,040	1,380	1,380	1,920	1,380	1,860	1,860	1,860	1,380
12:00	1,980	1,440	1,920	1,980	1,380	1,440	1,920	1,380	1,860	1,860	1,860	1,440
13:00	2,040	1,380	1,680	1,380	1,440	1,380	1,920	1,440	1,860	1,860	1,860	1,380
14:00	1,380	1,380	1,440	1,440	1,380	1,380	1,860	1,380	1,980	1,860	1,860	1,380
15:00	1,380	1,440	1,380	1,380	1,380	1,440	1,920	1,380	1,380	1,860	1,860	1,860
16:00	1,380	1,380	1,320	1,860	1,380	1,860	1,920	1,380	1,380	1,860	1,860	1,860
17:00	1,380	1,380	1,380	1,920	1,380	1,920	1,920	1,440	1,800	1,380	1,860	1,440
18:00	1,380	1,440	1,440	1,980	1,440	1,980	1,920	1,380	1,860	1,380	1,860	1,380
19:00	1,380	1,380	1,380	1,920	1,380	1,920	1,920	1,380	1,860	1,380	1,920	1,440
20:00	1,860	1,380	1,380	1,920	1,860	1,380	1,920	1,920	1,860	1,440	1,860	1,380
21:00	1,800	1,440	1,440	1,980	1,920	1,440	1,500	1,920	1,860	1,380	1,860	1,440
22:00	1,980	1,380	1,800	1,380	1,920	1,860	1,440	1,920	1,860	1,800	1,920	1,380
23:00	1,680	1,920	1,380	1,380	1,380	1,920	1,380	1,440	1,620	1,860	1,860	1,380
合計	36,240	35,280	35,880	38,460	34,860	35,520	38,580	34,440	39,900	40,260	40,740	34,320





平成29年度最大使用電力日における負荷曲線(単位:kWh)

区分	4月12日	5月8日	6月16日	7月14日	8月4日	9月1日	10月23日				
0:00	1,398	1,380	1,392	1,392	1,398	1,374	1,398				
1:00	1,404	1,368	1,392	1,386	1,398	1,380	1,398				
2:00	1,398	714	1,374	1,788	1,398	1,380	1,392				
3:00	1,398	720	738	1,872	1,398	1,380	1,350				
4:00	1,398	1,344	738	1,842	1,392	1,374	744				
5:00	1,074	1,626	1,362	1,380	1,860	1,380	1,392				
6:00	1,014	2,010	1,908	1,386	1,860	1,374	1,386				
7:00	1,392	2,016	1,938	1,386	1,866	1,578	1,386				
8:00	1,392	1,374	1,932	1,386	1,860	1,848	1,392				
9:00	1,392	1,842	1,914	1,824	1,866	1,848	1,392				
10:00	1,398	1,806	1,392	1,860	1,890	1,848	1,392				
11:00	1,392	1,380	1,392	1,860	1,872	1,848	1,398				
12:00	1,950	1,380	1,392	1,860	1,830	1,800	1,392				
13:00	1,686	1,374	1,398	1,860	1,404	1,386	1,392				
14:00	1,398	1,380	1,392	1,830	1,410	1,380	1,392				
15:00	1,404	1,380	1,392	1,386	1,410	1,386	1,392				
16:00	1,398	1,380	1,392	1,380	1,410	1,386	1,392				
17:00	1,398	1,374	1,392	1,386	1,404	1,380	1,398				
18:00	1,410	1,380	1,392	1,386	1,410	1,386	1,392				
19:00	1,404	1,380	1,398	1,386	1,416	1,392	1,398				
20:00	1,404	1,386	1,392	1,386	1,416	1,392	1,398				
21:00	1,404	1,380	1,398	1,386	1,410	1,386	1,860				
22:00	1,404	1,380	1,392	1,608	1,410	1,386	1,860				
23:00	1,398	1,380	1,392	1,602	1,410	1,392	1,818				
合計	33,708	34,134	34,194	37,818	37,398	35,664	34,104				



# 使用予定電力量及び実績

## 1 使用予定電力量（月別・時間帯別）

平成30年度	使用量見込 (kWh)	時間帯別累計																							
		0:00	1:00	2:00	3:00	4:00	5:00	6:00	7:00	8:00	9:00	10:00	11:00	12:00	13:00	14:00	15:00	16:00	17:00	18:00	19:00	20:00	21:00	22:00	23:00
4月	941,816	37,960	36,450	32,490	29,100	32,400	37,580	41,250	42,760	43,040	42,950	41,530	38,990	38,716	36,450	33,810	35,880	37,960	41,530	42,000	42,570	43,230	45,490	45,020	42,660
5月	994,475	40,080	38,490	34,310	30,730	34,210	39,680	43,560	45,150	45,450	45,350	43,860	41,170	40,845	38,490	35,700	37,890	40,080	43,860	44,350	44,950	45,650	48,030	47,540	45,050
6月	980,439	39,510	37,940	33,830	30,300	33,730	39,120	42,940	44,510	44,810	44,710	43,240	40,590	40,289	37,940	35,200	37,350	39,510	43,240	43,730	44,320	45,000	47,360	46,860	44,410
7月	1,040,092	42,750	38,480	31,720	30,580	36,720	42,750	44,200	48,260	50,550	50,240	50,860	50,760	48,462	40,770	39,420	40,040	43,160	44,200	43,580	44,520	44,520	43,890	45,040	44,620
8月	1,022,547	42,030	37,830	31,190	30,060	36,100	42,030	43,460	47,450	49,700	49,390	50,000	49,900	47,627	40,080	38,750	39,370	42,440	43,460	42,840	43,770	43,770	43,150	44,280	43,870
9月	964,056	39,620	35,670	29,400	28,340	34,030	39,620	40,970	44,730	46,850	46,560	47,140	47,050	44,956	37,790	36,540	37,120	40,010	40,970	40,390	41,260	41,260	40,680	41,740	41,360
10月	987,457	39,790	38,210	34,070	30,510	33,970	39,400	43,250	44,830	45,130	45,030	43,550	40,880	40,607	38,210	35,450	37,620	39,790	43,550	44,040	44,630	45,320	47,690	47,200	44,730
11月	952,367	38,380	36,860	32,860	29,430	32,760	38,000	41,710	43,240	43,520	43,430	42,000	39,430	39,127	36,860	34,190	36,290	38,380	42,000	42,480	43,050	43,710	46,000	45,520	43,140
12月	1,001,493	40,360	38,760	34,550	30,950	34,450	39,960	43,870	45,470	45,770	45,670	44,170	41,460	41,133	38,760	35,950	38,160	40,360	44,170	44,670	45,270	45,970	48,370	47,870	45,370
1月	964,056	38,850	37,310	33,260	29,790	33,160	38,470	42,230	43,770	44,060	43,960	42,510	39,910	39,626	37,310	34,610	36,730	38,850	42,510	43,000	43,580	44,250	46,560	46,080	43,670
2月	890,343	35,880	34,460	30,720	27,510	30,630	35,520	39,000	40,420	40,690	40,600	39,260	36,860	36,603	34,460	31,960	33,920	35,880	39,260	39,710	40,240	40,870	43,000	42,560	40,330
3月	960,591	38,710	37,170	33,140	29,680	33,040	38,330	42,070	43,610	43,900	43,800	42,360	39,770	39,501	37,170	34,490	36,600	38,710	42,360	42,840	43,420	44,090	46,400	45,920	43,510
合計	11,699,732	473,920	447,630	391,540	356,980	405,200	470,460	508,510	534,200	543,470	541,690	530,480	506,770	497,492	454,290	426,070	446,970	475,130	511,110	513,630	521,580	527,640	546,620	545,630	522,720

## 2 使用電力量及び最大需要量の実績

平成28年度

利用月	使用量 (kWh)	最大需要 (kW)
4月分	997,980	2,040
5月分	974,340	2,016
6月分	942,840	2,034
7月分	1,005,660	2,052
8月分	991,320	2,040
9月分	893,940	2,040
10月分	1,015,980	2,052
11月分	946,800	2,046
12月分	1,083,660	1,992
1月分	1,083,060	1,974
2月分	1,045,500	1,902
3月分	1,001,280	1,896
合計	11,982,360	

平成29年度

使用量 (kWh)	最大需要 (kW)
947,496	2,040
973,974	2,028
947,634	1,974
1,000,074	1,956
1,017,144	1,956
941,292	1,974
963,168	1,872
—	—
—	—
—	—
—	—
—	—
—	—
—	—
6,790,782	

使用予定電力量（季節別・時間帯別） 単位：kWh

月	夏期昼間 時間電 力量	その他 期 昼間時 間電 力量	ピーク 時間 電力量	夜間時 間電 力量	合計
4月		468,082		473,734	941,816
5月		494,254		500,221	994,475
6月		487,278		493,161	980,439
7月	420,051		96,874	523,167	1,040,092
8月	411,892		96,313	514,342	1,022,547
9月	391,528		87,607	484,921	964,056
10月		490,766		496,691	987,457
11月		473,326		479,041	952,367
12月		497,742		503,751	1,001,493
1月		479,135		484,921	964,056
2月		442,500		447,843	890,343
3月		477,418		483,173	960,591
合計	1,223,471	4,310,501	280,794	5,884,966	11,699,732

夏期昼間時間：7月1日から9月30日までの期間で、8時から22時までの時間とする。

ただし、ピーク時間及び休日等に定める日の該当する時間を除く。

その他季節間時間：10月1日から翌年6月30日までの期間で、8時から22時までの時間とする。

ただし、ピーク時間及び休日等に定める日の該当する時間を除く。

ピーク時間：7月1日から9月30日までの期間で、13時から16時までの時間とする。

ただし、休日等に定める日の該当する時間を除く。

夜間時間：ピーク時間及び昼間時間以外の時間とする。

休日等：日曜日及び「国民の祝日に関する法律」に規定する休日。

1月2日～4日、5月1日2日、12月30日31日。

日別・時間別使用電力量の実績

別紙4

(単位：kwh)

平成29年8月

8月分	1日(火)	2日(水)	3日(木)	4日(金)	5日(土)	6日(日)	7日(月)	8日(火)	9日(水)	10日(木)	11日(金)	12日(土)	13日(日)	14日(月)	15日(火)	16日(水)	17日(木)	18日(金)	19日(土)	20日(日)	21日(月)	22日(火)	23日(水)	24日(木)	25日(金)	26日(土)	27日(日)	28日(月)	29日(火)	30日(水)	31日(木)	総合計	
00:00~01:00	1,404	1,398	1,404	1,398	1,404	1,404	1,404	1,398	1,392	1,398	1,356	1,350	1,362	1,032	1,104	1,380	1,386	1,386	1,386	1,338	1,392	1,398	1,404	1,404	1,404	1,404	744	1,398	1,398	1,386	1,392	41,808	
01:00~02:00	1,404	1,398	1,404	1,398	1,368	1,368	1,368	1,404	1,398	1,032	750	744	744	750	744	1,014	1,380	1,386	1,344	732	1,344	1,344	1,356	1,404	1,404	1,356	744	1,398	1,398	1,392	1,386	37,656	
02:00~03:00	1,038	1,398	1,404	1,398	750	750	744	1,398	1,398	744	744	744	738	744	744	726	1,080	1,008	726	726	726	726	744	1,404	1,404	744	744	1,344	1,398	1,386	1,386	31,008	
03:00~04:00	750	1,398	1,404	1,398	750	750	744	1,398	1,398	744	750	744	738	738	744	732	726	732	738	732	1,062	738	756	1,404	1,404	750	744	744	1,392	1,386	1,386	29,874	
04:00~05:00	744	1,638	1,404	1,392	744	750	744	1,362	1,026	1,074	1,398	744	1,068	750	744	1,386	1,062	1,062	1,386	1,056	1,380	1,392	1,404	1,404	1,410	1,398	750	1,080	1,398	1,392	1,386	35,928	
05:00~06:00	1,386	1,878	1,398	1,860	1,398	1,398	744	954	744	1,404	1,398	1,398	1,398	1,386	744	1,392	1,386	1,386	1,386	1,392	1,386	1,386	1,404	1,392	1,404	1,398	1,398	1,398	1,392	1,380	1,386	41,754	
06:00~07:00	1,398	1,866	1,404	1,860	1,404	1,404	744	1,404	1,398	1,398	1,404	1,398	1,404	1,896	1,062	750	1,380	1,386	1,386	1,386	1,386	1,380	1,386	1,626	1,404	1,398	1,374	1,392	1,392	1,392	1,380	1,380	43,236
07:00~08:00	1,398	1,404	1,926	1,866	1,854	1,404	1,668	1,854	1,866	1,854	1,398	1,404	1,398	1,896	1,398	1,374	1,392	1,386	1,392	1,386	1,380	1,392	1,890	1,632	1,638	762	1,398	1,404	1,398	1,380	1,386	47,178	
08:00~09:00	1,398	1,404	1,872	1,860	1,860	1,404	1,884	1,848	1,860	1,848	1,404	1,404	1,362	1,392	1,110	1,380	1,848	1,854	1,932	1,386	1,830	1,392	1,890	1,854	1,854	1,398	1,392	1,404	1,350	1,392	1,392	49,458	
09:00~10:00	1,632	1,656	1,872	1,866	1,860	1,404	1,404	1,854	1,860	1,512	1,404	1,398	744	1,410	738	1,386	1,842	1,854	1,668	1,392	1,842	1,392	1,860	1,860	1,860	1,404	1,398	1,812	1,356	1,692	1,854	49,086	
10:00~11:00	1,866	1,884	1,872	1,890	1,860	1,410	1,404	1,848	1,590	1,398	1,626	1,404	738	1,356	750	1,380	1,848	1,848	1,380	1,386	1,842	1,848	1,854	1,860	1,860	1,404	1,392	1,398	1,860	1,860	1,848	49,758	
11:00~12:00	1,872	1,878	1,872	1,872	1,824	1,404	1,404	1,854	1,392	1,404	1,854	1,404	750	750	1,320	1,386	1,812	1,854	1,386	1,392	1,806	1,854	1,860	1,818	1,812	1,404	1,398	1,392	1,848	1,860	1,854	49,590	
12:00~13:00	1,836	1,848	1,836	1,830	1,398	1,410	1,404	1,818	1,404	1,398	1,812	1,362	1,392	744	1,014	1,386	1,380	1,812	1,386	1,392	1,386	1,860	1,812	1,410	1,404	1,410	1,398	1,404	1,806	1,848	1,812	47,412	
13:00~14:00	1,404	1,410	1,404	1,404	1,404	1,410	774	1,398	1,392	1,404	1,398	744	1,026	744	726	1,338	1,386	1,386	1,386	1,392	1,392	966	1,404	1,410	1,404	1,404	1,398	1,398	1,392	1,386	1,380	39,864	
14:00~15:00	1,398	1,410	1,398	1,410	1,404	1,404	744	1,398	1,398	1,398	1,398	744	744	750	726	726	1,386	1,392	1,386	1,386	1,386	1,386	750	1,236	1,404	1,398	1,404	1,392	1,398	1,392	1,386	1,380	38,526
15:00~16:00	1,350	1,410	1,398	1,410	1,404	1,404	750	1,404	1,392	1,404	1,398	744	756	1,386	726	744	1,386	1,380	1,386	1,392	1,398	1,038	1,284	1,410	1,026	1,404	1,398	1,392	1,386	1,386	1,380	39,114	
16:00~17:00	1,410	1,410	1,398	1,410	1,398	1,410	1,398	1,398	1,392	1,398	1,398	1,068	1,404	1,398	1,056	1,392	1,380	1,392	1,386	1,386	1,392	1,398	1,290	1,404	1,080	1,404	1,392	1,398	1,392	1,386	1,380	42,198	
17:00~18:00	1,410	1,410	1,398	1,404	1,404	1,398	1,410	1,398	1,404	1,398	1,392	1,398	1,356	1,392	1,380	1,386	1,380	1,380	1,386	1,392	1,386	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,398	1,392	1,386	1,392	1,374	43,224	
18:00~19:00	1,404	1,404	1,398	1,410	1,398	1,404	1,404	1,398	1,392	1,398	1,398	1,398	744	1,392	1,386	1,386	1,386	1,386	1,386	1,386	1,392	1,392	1,404	1,398	1,404	1,410	1,404	1,398	1,398	1,386	1,386	42,624	
19:00~20:00	1,410	1,410	1,404	1,416	1,674	1,410	1,416	1,398	1,404	1,404	1,398	1,398	1,074	1,356	1,386	1,398	1,386	1,392	1,392	1,392	1,398	1,650	1,404	1,410	1,410	1,404	1,398	1,404	1,392	1,392	1,380	43,560	
20:00~21:00	1,416	1,410	1,404	1,416	1,812	1,410	1,830	1,404	1,398	1,404	1,404	1,398	1,110	744	1,386	1,392	1,386	1,392	1,386	1,392	1,398	1,404	1,674	1,410	1,410	1,410	1,398	1,404	1,392	1,392	1,380	43,566	
21:00~22:00	1,404	1,410	1,404	1,410	1,410	1,410	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	768	756	1,386	1,824	1,386	1,386	1,392	1,392	1,392	1,866	1,404	1,410	1,410	1,404	1,398	1,398	1,386	1,386	1,386	42,966	
22:00~23:00	1,638	1,410	1,398	1,410	1,410	1,404	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,404	1,404	1,386	1,380	1,386	1,386	1,386	1,392	1,392	1,896	1,410	1,404	1,404	1,398	1,398	1,398	1,386	1,386	1,374	44,028	
23:00~24:00	1,848	1,410	1,398	1,410	1,410	1,404	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,404	1,404	1,386	1,386	1,386	1,386	1,386	1,392	1,392	1,404	1,404	1,410	1,410	1,356	1,398	1,398	1,392	1,386	1,380	43,728	
合計	34,218	36,552	36,474	37,398	34,602	31,728	29,580	35,784	34,092	32,610	32,676	28,584	25,626	27,570	25,146	30,024	33,756	34,212	32,754	30,990	34,062	33,288	35,172	35,724	35,022	31,602	30,258	32,946	34,668	34,998	35,028	1,017,144	

平成29年10月

10月分	1日(日)	2日(月)	3日(火)	4日(水)	5日(木)	6日(金)	7日(土)	8日(日)	9日(月)	10日(火)	11日(水)	12日(木)	13日(金)	14日(土)	15日(日)	16日(月)	17日(火)	18日(水)	19日(木)	20日(金)	21日(土)	22日(日)	23日(月)	24日(火)	25日(水)	26日(木)	27日(金)	28日(土)	29日(日)	30日(月)	31日(火)	総合計
00:00~01:00	1,392	1,392	1,392	1,386	1,374	726	1,380	738	744	1,392	1,386	1,392	1,380	1,314	726	1,380	1,386	1,392	1,392	1,398	1,038	744	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	738	1,398	1,404	1,392	38,772
01:00~02:00	1,326	1,392	1,398	1,392	1,374	750	1,374	732	738	1,398	1,314	1,314	1,380	720	720	1,380	1,362	1,386	1,392	1,398	738	738	1,398	1,398	1,398	1,398	1,404	738	1,014	1,398	1,398	37,260
02:00~03:00	738	1,392	798	984	1,308	1,380	1,362	738	738	1,326	726	726	972	726	726	1,374	720	1,392	1,392	1,368	738	738	1,392	1,398	1,398	1,398	1,014	738	738	1,398	1,386	33,222
03:00~04:00	738	1,326	738	750	744	1,374	726	738	738	744	726	726	726	720	720	1,374	726	1,392	1,392	744	738	732	1,350	1,398	1,398	1,350	738	738	738	1,356	1,392	29,790
04:00~05:00	1,098	738	1,164	1,380	1,386	1,380	720	1,092	1,092	738	1,242	1,068	750	720	726	1,380	1,356	1,392	1,362	1,050	1,050	738	744	1,398	1,398	738	1,068	1,284	732	738	1,392	33,132
05:00~06:00	1,398	762	1,398	1,374	1,386	1,380	750	1,392	1,392	768	1,380	1,380	1,392	1,080	1,362	1,374	1,380	1,392	738	1,398	1,392	1,380	1,392	1,404	894	738	1,398	1,398	744	1,398	1,392	38,406
06:00~07:00	1,398	1,404	1,398	1,374	1,386	1,374	1,374	1,392	1,392	1,398	1,380	1,380	1,380	1,380	1,386	1,374	1,380	1,386	732	1,392	1,392	1,392	1,386	1,392	1,068	1,392	1,572	1,398	1,392	1,392	1,392	42,228
07:00~08:00	1,404	1,398	1,392	1,380	1,380	1,374	1,398	1,386	1,386	1,392	1,380	1,380	1,380	1,374	1,380	1,374	1,794	1,392	1,212	1,392	1,392	1,386	1,386	1,398	1,398	1,386	1,848	1,398	1,386	1,392	43,710	
08:00~09:00	1,392	1,392	1,398	1,380	1,386	1,380	1,398	1,392	1,392	1,398	1,380	1,386	1,386	1,374	1,386	1,380	1,842	1,386	1,398	1,398	1,392	1,392	1,398	1,398	1,392	1,398	1,842	1,392	1,392	1,398	43,998	
09:00~10:00	1,																															