

平成 28 年度  
電源 I 〃 廠気象対応調整力 (kWh) 契約書  
(発電設備)

関西電力株式会社  
電力流通事業本部

〇〇株式会社（以下「甲」という。）と関西電力株式会社（以下「乙」という。）とは、平成28年10月24日に乙が公表した平成28年度電源I<sup>〃</sup> 厳気象対応調整力募集要綱（以下「募集要綱」という。）を承諾のうえ、甲が乙の供給区域における厳気象時の需給バランス調整等のための調整力を乙に提供することについて、次のとおり契約する。

（調整力）

第1条 甲は、乙が乙の供給区域における厳気象時の需給バランス調整等を実施するために、乙の指令に応じ、別紙1（契約電源等一覧表）の発電設備（以下「契約電源等」という。）により生じた調整力を用いて、電源I<sup>〃</sup> 厳気象対応調整力を乙に提供するものとする。

なお、この場合、契約電源等は、平成28年4月1日実施の乙の託送供給等約款（以下「約款」という。）29（電力および電力量の算定）(2)に規定する調整電源に、また、契約電源等のうち可変速揚水発電設備については、約款附則3（揚水発電設備等が設置された需要場所に接続供給を行なう場合の特別措置）(3)に規定する「当社が指定する系統安定上必要な調整機能を有する揚水発電設備等であって別途当社と調整に関する契約を締結する設備」に、それぞれ該当するものとする。

2 この契約において、調整力の提供とは、甲が乙の指令に応じ、契約電源等を以下のとおり運転することをいう。

（1） 起動および停止

契約電源等の起動（起動後並列するまでを指す）または停止を行なうこと。甲が乙の指令に従い契約電源等を契約電力の範囲内で運転すること。

（2） 発電出力の増加

契約電源等の発電出力を募集要綱に記載の要件により、増加させること。

（契約電源等）

第2条 契約電源等は、原則として発電機単位で設定するものとする。

（発電計画の提出）

第3条 甲は、発電機ごとに当該調整電源のバランシンググループの発電計

画値（以下「BG最経済計画値」という。）を、電力広域的運営推進機関を通じて乙に提出するものとする。ただし、乙が必要と認める場合、乙が必要とする発電等計画値、発電等可能電力、発電等可能電力量およびその他の運用制約等を甲は乙に直接提出するものとする。

（定格出力、受電地点、電圧、力率、電気方式および周波数）

第4条 契約電源等の定格出力、受電地点、電圧、力率、電気方式および周波数は別紙1のとおりとする。

（送電上の責任分界点）

第5条 送電上の責任分界点は、契約電源等ごとに別紙1のとおりとする。

（財産分界点および管理補修）

第6条 財産分界点は、契約電源等ごとに別紙1に定めるものとし、この分界点より甲側は甲が、また乙側は乙がそれぞれ管理補修の責任を負うものとする。ただし、財産分界点より甲側または乙側において、設備所有者がそれぞれ甲・乙と異なる場合、管理補修の責任は設備所有者が負うものとする。

（設備要件）

第7条 甲は、契約電源等について募集要綱に記載の設備に関する要件（募集要綱第5章2（1）に限らない。）を満たしていることを確約する。

（需給運用への参加）

第8条 乙は、9時から20時までの間で、厳気象時等、調整力の提供を必要とする時間の3時間前に、甲に対し、調整力の提供を求めることができるものとする。

2 甲は、乙が調整力の提供を求めた場合には、公衆安全確保等特別な事情がある場合を除いて、これに応じるものとする。また、甲は、調整力の提供について、原則として、3時間継続した後、これを終了することとするが、3時間経過より前に、乙が調整力提供の終了を求める場合、可能な範囲で、これに応じるものとする。

3 乙は、前項の場合も、約款にもとづく甲のバランシンググループの計画値に制約を及ぼさないものとする。

(運用要件)

第9条 甲は、契約電源等について次の各号の運用要件を満たすことを確約する。

- (1) 乙の電力系統において契約電源等に係る制約が生じ契約電源等の出力抑制が必要となった場合は、乙はすみやかに甲に制約の内容について連絡するとともに、甲は約款にもとづきBG最経済計画値をすみやかに制約に応じたものに変更するものとする。なお、乙はこれに必要な協力をするものとする。
- (2) 契約電源等に不具合が生じた場合、すみやかに乙に連絡のうえ、遅滞なく復旧できるよう努めるものとする。
- (3) 契約電源等の不具合が解消した場合、すみやかに乙に連絡するものとする。
- (4) 契約電源等を所有する発電事業者は、本契約に定める事項、募集要綱、約款、系統運用ルール、電力広域的運営推進機関の業務規程および送配電等業務指針のほか、本契約に付帯して交換する申合書等（以下「本契約等」という。）を遵守させるものとする。

(計量)

第10条 契約電源等から受電する電力量（以下「実績電力量」という。）は、原則として契約電源等ごとに取り付けた記録型等計量器により30分単位で計量するものとする。ただし、契約電源等ごとに計量することができない場合の実績電力量は、別途甲乙の協議により定めるものとする。

- 2 計量器の故障等により、電力量を正しく計量できない場合は、その都度甲乙協議のうえ、別途電力量を決定するものとする。

(計量器等の取付け)

第11条 本契約に係る料金の算定上、新たに必要となる記録型等計量器、その付属装置（計量器箱、変成器、変成器の2次配線等をいう。）および区分装置（力率測定時間を区分する装置等をいう。）は、原則として、乙が選定し、かつ、乙の所有とし、乙が取り付けるものとする。また、乙は、その工事費の全額を工事費負担金として甲から申し受けるものとする。ただし、約款61（計量器等の取付け）にもとづき取り付ける計量器等で料金の算定が可能な場合は、本契約

にもとづき計量器等は取り付けないものとする。

- 2 法令等により、本契約にもとづき取り付けられた計量器およびその付属装置および区分装置を取り替える場合は、原則として、乙が選定し、かつ、乙の所有とし、乙が取り付けるものとする。甲は実費を乙に支払うものとする。

#### (通信設備等の施設)

第12条 契約電源等に対する乙の指令の受信および契約電源等の現在出力等の乙への伝送等に必要な通信設備および伝送装置等について、以下の区分で施設するものとする。ただし、乙との間で、通信設備もしくは伝送装置等の省略について合意している場合は、この限りでない。

##### (1) 発電所構内の通信装置、出力制御装置等

甲が選定し、かつ、甲の所有とし、甲が取り付けるものとする。また、その工事に要した費用は甲が負担するものとする。

##### (2) 発電所から最寄りの変電所、通信事業所等までの間の通信線等

乙が選定し、かつ、乙の所有とし、乙が取り付けるものとする。また、その工事に要した費用は甲が負担するものとする。

##### (3) 上記(1)、(2)以外の通信線等

乙が選定し、かつ、乙の所有とし、乙が取り付けるものとする。また、その工事に要した費用は乙が負担するものとする。ただし、保安通信電話や転送遮断装置等、発電機連系に必要な装置の情報伝送において、伝送路を専有している場合はこの限りでない。

#### (調整電力量の算定)

第13条 乙が調整を求めた期間について算出される調整電力量は、発電量調整受電計画差対応補給電力量(託送供給等約款29(17)イ)と同様に契約電源等ごとに30分ごとの実績電力量からゲートクローズ(発電事業者および小売電気事業者による需給計画の提出締切り(実需給1時間前)のことをいう。)時点における30分ごとのB/G最経済計画値による電力量を減じた値を30分値と定義した上で、乙が求めた調整開始時刻を含む30分値から調整終了時刻を含

む30分値までのすべての30分値を合計して算出するものとする。なお、送電端と異なる電圧で実績電力量の計量を行なう場合は、甲乙協議により定めた方法により、計量した実績電力量を送電端に補正したうえで、調整電力量の算定を行なうものとする。

2 前項の調整電力量については、以下の区分で算定する。

(1) 上げ調整電力量

調整電力量が正の場合の電力量

(2) 下げ応動電力量

調整電力量が負の場合の電力量

3 前項により算定された調整電力量については、原則として翌々月10日までに、乙から甲へ通知するものとする。

(料金の算定)

第14条 料金は本条各号の合計金額に第25条で定める消費税等相当額および事業税相当額（ただし、甲が収入金課税の対象者である場合ならびに乙が支払いを受ける場合に限る。）を加算した金額とする。なお、各号の金額の単位は1円とし、料金算定過程における端数処理は行なわず、最終的な金額が確定した時点でその端数は切り捨てを行なうものとする。

(1) 電力量料金

契約電源等ごとに、第13条により算定された「上げ調整電力量」に、第15条の甲の申出単価を、「下げ応動電力量」に、インバランス単価（託送供給等約款料金算定省令第26条に基づき当社が算定、公表するものをいう。）を乗じて算定された調整費用の料金算定期間の合計金額とする。

具体的には、30分ごとに、BG最経済計画値を基準として、実績電力量までの上げ調整電力量に対し、第15条において定めた、申出単価を乗じた値、もしくは実績電力量までの下げ応動電力量に対し、インバランス単価を乗じた値を、当該30分における調整費用とし、料金算定期間に亘って合計する。

ただし、甲の申出単価が、調整実施時におけるインバランス単価を超過する場合、同時間帯のインバランス単価を乗じて、調整費用を算定することとします。

(電力量料金および起動費に係る単価の提出)

第15条 前条第1項の(1)について、甲は乙に対し、乙が定める様式(別紙2)により、契約電源等ごとに、土曜日から翌週金曜日(以下「適用期間」という。)までの以下の申出単価を原則として適用期間の開始直前の毎週火曜日の12時(当該日が休祝日の場合はその直前の営業日)までに提出するものとする。ただし、甲の特別な事情により、適用期間の途中で申出単価を変更する必要がある場合は、甲はすみやかにその旨を乙に連絡し、甲乙協議のうえ、申出単価の変更を行なうことができるものとするが、適用した単価を過去に遡って修正することはできないこととする。

V1: 上げ調整電力量に適用する単価(円/kWh)

なお、V1は円/kWh単位で提出するものとする。

(料金の算定期間)

第16条 甲または乙が相手方に支払う料金の算定期間は、毎月1日から当該月末日までの期間とする。

(料金等の支払い)

第17条 第14条により算定した料金については、甲または乙は原則として、翌々月15日までに相手方に請求し、相手方は同月22日(ただし、22日が金融機関の休業日の場合は、翌営業日)までに支払うものとする。ただし、請求書の受領が同16日以降であった場合は、請求書受領後10日(ただし、請求書受領後10日にあたる日が、金融機関の休業日の場合は、翌営業日)以内に相手方に支払うものとする。

2 前項の支払いが、それぞれの支払期限までに行なわれなかった場合、支払期限の翌日以降の延滞日数に応じ年10パーセント(閏年の日を含む期間についても、365日あたりの割合とする。)の延滞利息を相手方は支払うものとする。

(調整力の提供期間および契約の有効期間)

第18条 本契約にもとづく甲から乙への調整力提供期間は、平成29年4月1日から平成30年3月31日までとする。

2 本契約の有効期間は、契約締結の日から本契約にもとづくすべての債務の履行が完了した日までとする。

(合意による解約)

第19条 甲乙いずれか一方がやむを得ない事由により本契約の全部または一部の解約を希望する場合で、あらかじめ書面をもって相手方にその旨を申し出て、相手方と誠意をもって協議し合意が得られたときは、本契約の全部または一部を解約することができるものとする。

(契約の解除)

第20条 甲または乙が、本契約に定める規定に違反した場合、甲または乙は違反した相手方に対して、書面をもって本契約の履行を催告するものとする。

2 前項の催告を行なった後、10日を経過しても相手方が本契約を履行しなかった場合、甲または乙は、その相手方の責に帰すべき事由として、本契約を解除することができるものとする。

3 甲または乙が、本契約に定める規定に違反し、その履行が将来にわたって客観的に不可能となった場合、または次の各号に該当する場合、甲または乙は、違反または該当した相手方に対して何らの催告を要することなく、本契約を解除することができる。

(1) 破産手続開始、民事再生手続開始、会社更生手続開始、特別清算開始等の申立てがあった場合

(2) 強制執行、差押、仮差押、競売等の申立てがあった場合

(3) 手形交換所から取引停止処分を受けた場合

(4) 公租公課の滞納処分を受けた場合

4 甲と乙が締結する電源I<sup>1</sup> 厳気象対応調整力(kW)契約書が解約または解除された場合、本契約も当然に解約または解除されるものとする。

(解約または解除に伴う補償)

第21条 本契約の解約または解除によって、その責に帰すべき者の相手方に損害が発生する場合は、その責に帰すべき者は解約または解除により生ずる相手方の損害を賠償しなければならないものとする。

(契約の承継)

第22条 甲または乙が第三者と合併し、またはその事業の全部もしくは本契約に関係のある部分を第三者に譲渡するときは、あらかじめ相手方に書面によりその旨を通知し、相手方の承認を受けたうえで、本契約をその承継者に承継させるものとする。

(反社会勢力への対応)

第23条 甲および乙は、相手方が次の各号のいずれかに該当する場合は、何らの通知・催告を要しないで、ただちに本契約を解除することができるものとし、この場合、本契約を解除された者は損害賠償その他一切の請求をしないものとする。

- (1) 相手方の代表者、責任者、実質的に経営権を支配する者、役員またはその支店もしくは本契約を締結する事務所の代表者が、暴力団、暴力団員、暴力団準構成員、暴力団関係者、総会屋その他これらに準ずる者（以下これらを総称して「反社会的勢力」という。）であると認められる場合
- (2) 反社会的勢力が経営に実質的に関与していると認められる場合
- (3) 反社会的勢力を利用するなどしたと認められる場合
- (4) 反社会的勢力に対して資金等を供給し、または便宜を供与するなどの関与をしていると認められる場合（乙が電気需給契約に基づき電気を供給する場合を除く。）
- (5) 反社会的勢力と社会的に非難されるべき関係を有していると認められる場合
- (6) 自らまたは第三者を利用して、相手方に対して、次のいずれかの行為を行った場合
  - イ 暴力的な要求行為
  - ロ 法的な責任を超えた要求行為
  - ハ 取引に関して脅迫的な言動をし、または暴力を用いる行為
  - ニ 虚偽の風説を流布し、偽計または威力を用いて相手方の信用を棄損し、または業務を妨害する行為

2 甲および乙は、自らが前項各号に該当しないことを確約し、将来も前項各号に該当しないことを確約するものとする。

(損害賠償)

第24条 甲または乙が、本契約に違反して、相手方もしくは第三者に対し、自らの責に帰すべき事由により損害（間接損害および特別損害を含む。）を与えた場合、甲または乙はその賠償の責を負うものとする。

(消費税等相当額および事業税相当額)

第25条 本契約において消費税等相当額とは、消費税法の規定により課される消費税および地方税法上の規定により課される地方消費税に相当する金額をいう。

また、本契約において事業税相当額とは、地方税法の規定により課される事業税に相当する金額をいう。

(単位および端数処理)

第26条 本契約において、料金その他を計算する場合の単位および端数処理は、次のとおりとする。

(1) 発電等出力の増加電力量の単位は、1kWhとし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入するものとする。

(2) 前条で定める消費税等相当額および事業税相当額を加算して授受する場合は、消費税および事業税が課される金額ならびに消費税等相当額および事業税相当額の単位はそれぞれ1円とし、その端数はそれぞれ切り捨てるものとする。

(運用細目)

第27条 本契約に定めのない契約電源等の運用に関する細目事項については、別途、甲乙の協議を踏まえ、当該発電設備を所有する発電者と乙との間で運用申合書等を作成し定めることができるものとする。

(合意管轄および準拠法)

第28条 本契約の解釈・履行などに関する一切の紛争については、大阪地方裁判所をもって第一審の専属管轄裁判所とする。

2 本契約は、すべて日本法に従って解釈され、法律上の効力が与えられるものとする。

(秘密保持義務)

第29条 甲および乙は、本契約の内容について、第三者に対して開示しないものとする。ただし、あらかじめ相手方の承諾を得た場合または電気事業法およびその他法令にもとづく監督官庁の要請に対して当該監督官庁に提示する場合は、この限りでない。

2 本条は本契約終了後も、永久に、なお有効に存続する。

(協議事項)

第30条 本契約に定めのない事項については、本契約および電源I 〃 厳気  
象対応調整力(kW) 契約等によるものとする。

2 本契約等により難い特別な事項については、その都度甲乙誠意を  
もって協議のうえ定めるものとする。

以上、契約締結の証として、本書2通を作成し、記名押印のうえ甲、乙そ  
れぞれ1通を保有する。

平成□□年□□月□□日

(住所) ○○県○○市○○町○○番

甲 ○○株式会社 取締役社長 ○○ ○○

(住所) 大阪府大阪市北区中之島3丁目6番16号

乙 関西電力株式会社 取締役副社長 ○○ ○○

別紙1. 契約電源等一覧表（その1）

事業者名	契約電源	所在地	号機	定格出力 (kW)	電圧 (kV)	力率 (%)	電気方式	周波数 (Hz)	受電地点	送電上の責任分界点	財産分界点	
○ ○ 発電株式会社	○ ○ 火力発電所	○ ○ 県 ○ ○ 市 ○ ○ 区 × × 町	1号系列1軸	○ ○	275	95	交流三相3線式	60				
			1号系列2軸	○ ○	275	95	交流三相3線式	60				
			1号系列3軸	○ ○	275	95	交流三相3線式	60				
			2号系列1軸	○ ○	275	95	交流三相3線式	60				
			2号系列2軸	○ ○	275	95	交流三相3線式	60				
			2号系列3軸	○ ○	275	95	交流三相3線式	60				
	● ● 火力発電所	○ ○ 県 ○ ○ 市 ● ● 区 × × 町	1号系列1軸	○ ○	275	95	交流三相3線式	60				
			1号系列2軸	○ ○	275	95	交流三相3線式	60				
			1号系列3軸	○ ○	275	95	交流三相3線式	60				
			1号系列4軸	○ ○	275	95	交流三相3線式	60				
			2号系列1軸	○ ○	154	95	交流三相3線式	60				
			2号系列2軸	○ ○	154	95	交流三相3線式	60				
			2号系列3軸	○ ○	154	95	交流三相3線式	60				
			2号系列4軸	○ ○	154	95	交流三相3線式	60				
	△ △ 火力発電所	○ ○ 県 ○ ○ 市 △ △ 区 × × 町	1号機	○ ○	154	95	交流三相3線式	60				
			2号機	○ ○	154	95	交流三相3線式	60				
			3号機	○ ○	154	95	交流三相3線式	60				
	▲ ▲ 火力発電所	○ ○ 県 ○ ○ 市 ▲ ▲ 区 × ×	1号機	○ ○	275	95	交流三相3線式	60				
			2号機	○ ○	275	95	交流三相3線式	60				
	■ ■ 火力発電所	○ ○ 県 ■ ■ 市 × ×	1号機	○ ○	275	95	交流三相3線式	60				
			2号機	○ ○	275	95	交流三相3線式	60				
			3号機	○ ○	275	95	交流三相3線式	60				
			4号機	○ ○	275	95	交流三相3線式	60				
			5号機	○ ○	275	95	交流三相3線式	60				
6号機			○ ○	275	95	交流三相3線式	60					
□ □ 火力発電所	○ ○ 県 □ □ 市 × ×	1号機	○ ○	500	95	交流三相3線式	60					
		2号機	○ ○	500	95	交流三相3線式	60					
		3号機	○ ○	500	95	交流三相3線式	60					
		4号機	○ ○	500	95	交流三相3線式	60					

別紙1. 契約電源一覧表 (その2)

事業者名	契約電源	所在地	号機	定格出力 (kW)	電圧 (kV)	力率 (%)	電気方式	周波数 (Hz)	受電地点	送電上の責任分界点	財産分界点	
□ □ 発 電 株 式 会 社	××発電所	○○県○○市××	1号機	○○	275	90	交流三相3線式	60				
			2号機	○○	275	90	交流三相3線式	60				
			3号機	○○	275	90	交流三相3線式	60				
			4号機	○○	275	90	交流三相3線式	60				
	○○○発電所	○○県□□市○○	1号機	○○	500	90	交流三相3線式	60				
			2号機	○○	500	90	交流三相3線式	60				
			3号機	○○	500	90	交流三相3線式	60				
	□□発電所	○○県□□村大字○○	1号機	○○	500	90	交流三相3線式	60				
			2号機	○○	500	90	交流三相3線式	60				
	▲ ▲ 発 電 株 式 会 社	▲▲▲発電所	○○県○○町大字 ××	1号機	○○	500	90	交流三相3線式				60
				2号機	○○	500	90	交流三相3線式				60
				3号機	○○	500	90	交流三相3線式				60
4号機				○○	500	90	交流三相3線式	60				
□□□発電所		○○県○○市 △△	1号機	○○	275	90	交流三相3線式	60				
			2号機	○○	275	90	交流三相3線式	60				
			3号機	○○	275	90	交流三相3線式	60				
△△△発電所		○○県□□市××	1号機	○○	275	90	交流三相3線式	60				
			2号機	○○	275	90	交流三相3線式	60				
			3号機	○○	275	90	交流三相3線式	60				
			4号機	○○	275	90	交流三相3線式	60				

## 別紙2. 申出単価等一覧表

適用期間
〇〇年〇〇月〇〇日～〇〇月〇〇日

事業者名	契約電源	号機	定格出力 (kW)	電力量単価 (円/kWh)
〇〇発電株式会社	△△火力発電所	1号機	〇〇	V1
		2号機	〇〇	V1
		3号機	〇〇	V1
	▲▲火力発電所	1号機	〇〇	V1
		2号機	〇〇	V1