

仕様書

1 件名 令和8年度 青森労働局管内（安定所8施設）で使用する電力供給契約

2 需要場所 別添「需要場所一覧表①、②」のとおり。

3 業種及び用途 官公署（事務所）

4 仕様

(1) 需要場所

別添「需要場所一覧表①、②」の需要場所全てに供給すること。

(2) 電力供給の条件

- (1) 供給電気方式 : 交流3相3線式
- (2) 供給電圧（標準電圧） : 6,000ボルト
- (3) 計量電圧（標準電圧） : 6,000ボルト
- (4) 標準周波数 : 50ヘルツ
- (5) 受電方式 : 1回線受電
- (6) 受電設備の総容量 : 別添「需要場所一覧表①、②」のとおり。
- (3) 月別予定使用電力量、月別予定最大需要電力、月別力率実績、契約電力
別添「需要場所一覧表①、②」のとおり。
※ 月別予定使用電力量及び月別予定最大需要電力は、令和6年10月から令和7年9月
の実績を基に推計したものである。
※ 月別予定使用電力量はあくまでも予定であり、増減がある場合も了承すること。
※ 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。

(4) 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
を供給することとし、その電気は再生可能エネルギー電力比率40%とすること。

(5) 供給期間 令和8年4月1日0時から令和9年3月31日24時まで

(6) 電力量等の検針 自動検針装置：有

(7) 需給地点、計量地点、財産分界点、保安責任分界点について
別添「需要場所一覧表①、②」のとおり。

(8) 単位及び端数処理

- (1) 契約電力及び最大需要電力の単位は、1キロワットとし、その端数は小数点以下第1位
で四捨五入すること。
- (2) 使用電力量の単位は、1キロワット時とし、その端数は小数点以下第1位で四捨五入す
ること。
- (3) 率の単位は、1パーセントとし、その端数は小数点以下第1位で四捨五入すること。
- (4) 料金その他の計算における合計金額の単位は1円とし、その端数は切り捨てること。

(9) 入札書の金額

入札金額は、参加する業者において設定する契約電力及び使用電力量に対する単価を根拠
とし、別添「需要場所一覧表①、②」に示す使用予定電力量の対価の総額とする。なお、入
札書内訳として積算根拠の分かる書類を添付すること。

(10) その他

別冊—1

- ① 契約期間中における力率は、力率調整装置を設置しているため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 供給期間中において、予定使用電力量を大幅に変動する契約施設の拡張及び設備の更新はない。
- ④ 力率割引又は割増、及び燃料費調整を行う場合は、受注者が定める特定規模需要標準供給条件によるものとする。なお、入札価格の算定にあたっては、力率は100%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こと。
- ⑤ 停電にかかる割引については、受注者が定める特定規模需要標準供給条件によるものとする。
- ⑥ 請求及び代金の支払いについては、労働局職員の指示により、一部について請求書の分割発行・分割支払をする場合があるものとする。
- ⑦ 受注者は、供給する電力量に占める再生可能エネルギー電気の比率について確認できる資料を、発注者に書面（様式自由）で提出することとする。提出は、半期ごと（令和8年10月と令和9年4月）に再生可能エネルギー電気比率確認の為、書面（様式自由）（令和8年4月から令和8年9月分と令和8年10月から令和9年3月分）を作成し、発注者宛提出すること。
- ⑧ 仕様書に定めのない供給条件については、受注者が特定規模需要に対して定める標準供給条件をもとに協議するものとする。
- ⑨ その他仕様書に定めのない事項については、青森労働局の職員の指示に従うものとする。

5 担当部署及び担当者

〒030-8558 青森市新町2-4-25 青森合同庁舎
青森労働局 総務部 総務課 会計第一係 田館・鎌田
電話番号 017-734-4111

需要場所一覧表①

需要場所	青森公共職業安定所				需要場所	八戸公共職業安定所				需要場所	弘前公共職業安定所				需要場所	むつ公共職業安定所																
	青森市中央二丁目10-10					八戸市沼館四丁目7-120					弘前市南富田町5-1					むつ市若松町10-3																
受電設備容量(kVA)	225				受電設備容量(kVA)	189				受電設備容量(kVA)	125				受電設備容量(kVA)	100																
月別予定使用電力量(kwh)	令和8年4月	9,546	月別予定最大需要電力(kw)	令和8年4月	62	月別予定最大需要電力率実績(%)	令和8年4月	100	月別予定最大需要電力(kw)	令和8年4月	68	月別予定最大需要電力率実績(%)	令和8年4月	100	月別予定最大需要電力(kw)	令和8年4月	6,566	月別予定最大需要電力率実績(%)	令和8年4月	44	月別予定最大需要電力(kw)	令和8年4月	100	月別予定最大需要電力(kw)	令和8年4月	2,901	月別予定最大需要電力率実績(%)	令和8年4月	17	月別予定最大需要電力(kw)	令和8年4月	100
	令和8年5月	7,574		令和8年5月	62		令和8年5月	100		令和8年5月	68		令和8年5月	100		令和8年5月	5,401		令和8年5月	44		令和8年5月	100		令和8年5月	2,532		令和8年5月	17		令和8年5月	100
	令和8年6月	8,898		令和8年6月	62		令和8年6月	100		令和8年6月	68		令和8年6月	100		令和8年6月	6,872		令和8年6月	44		令和8年6月	100		令和8年6月	2,817		令和8年6月	17		令和8年6月	100
	令和8年7月	14,217		令和8年7月	62		令和8年7月	100		令和8年7月	68		令和8年7月	100		令和8年7月	10,144		令和8年7月	44		令和8年7月	100		令和8年7月	3,966		令和8年7月	17		令和8年7月	100
	令和8年8月	13,507		令和8年8月	62		令和8年8月	100		令和8年8月	68		令和8年8月	100		令和8年8月	9,095		令和8年8月	44		令和8年8月	100		令和8年8月	3,772		令和8年8月	17		令和8年8月	100
	令和8年9月	9,761		令和8年9月	62		令和8年9月	100		令和8年9月	68		令和8年9月	100		令和8年9月	6,720		令和8年9月	44		令和8年9月	100		令和8年9月	2,884		令和8年9月	17		令和8年9月	100
	令和8年10月	7,847		令和8年10月	62		令和8年10月	100		令和8年10月	68		令和8年10月	100		令和8年10月	4,619		令和8年10月	44		令和8年10月	100		令和8年10月	2,578		令和8年10月	17		令和8年10月	100
	令和8年11月	10,858		令和8年11月	62		令和8年11月	100		令和8年11月	68		令和8年11月	100		令和8年11月	6,537		令和8年11月	44		令和8年11月	100		令和8年11月	2,808		令和8年11月	17		令和8年11月	100
	令和8年12月	12,814		令和8年12月	62		令和8年12月	100		令和8年12月	68		令和8年12月	100		令和8年12月	9,196		令和8年12月	44		令和8年12月	100		令和8年12月	3,602		令和8年12月	17		令和8年12月	100
	令和9年1月	12,854		令和9年1月	62		令和9年1月	100		令和9年1月	68		令和9年1月	100		令和9年1月	8,754		令和9年1月	44		令和9年1月	100		令和9年1月	3,785		令和9年1月	17		令和9年1月	100
	令和9年2月	11,627		令和9年2月	62		令和9年2月	100		令和9年2月	68		令和9年2月	100		令和9年2月	8,029		令和9年2月	44		令和9年2月	100		令和9年2月	3,173		令和9年2月	17		令和9年2月	100
	令和9年3月	11,888		令和9年3月	62		令和9年3月	100		令和9年3月	68		令和9年3月	100		令和9年3月	7,468		令和9年3月	44		令和9年3月	100		令和9年3月	3,252		令和9年3月	17		令和9年3月	100
合計	131,391	契約電力(令和7年10月現在)	62	契約電力(令和7年10月現在)				合計	136,158	契約電力(令和7年10月現在)	68	契約電力(令和7年10月現在)				合計	89,401	契約電力(令和7年10月現在)	44	契約電力(令和7年10月現在)				合計	38,070	契約電力(令和7年10月現在)	17	契約電力(令和7年10月現在)				
需給地点	構内引込第1柱に施設した区分開閉器の電源側接続点				需給地点	構内引込第1柱に施設した区分開閉器の電源側接続点				需給地点	構内引込第1柱に施設した区分開閉器の電源側接続点				需給地点	構内引込第1柱に施設した区分開閉器の電源側接続点				需給地点	構内引込第1柱に施設した区分開閉器の電源側接続点											
計量地点	構内引込第1柱				計量地点	構内引込第1柱				計量地点	構内引込第1柱				計量地点	構内引込第1柱				計量地点	構内引込第1柱											
財産分界点	需給地点に同じ、ただし計量地点における計量装置は東北電力(株)の所有とする。				財産分界点	需給地点に同じ、ただし計量地点における計量装置は東北電力(株)の所有とする。				財産分界点	需給地点に同じ、ただし計量地点における計量装置は東北電力(株)の所有とする。				財産分界点	需給地点に同じ、ただし計量地点における計量装置は東北電力(株)の所有とする。				財産分界点	需給地点に同じ、ただし計量地点における計量装置は東北電力(株)の所有とする。											
保安責任分界点	需給地点に同じ				保安責任分界点	需給地点に同じ				保安責任分界点	需給地点に同じ				保安責任分界点	需給地点に同じ				保安責任分界点	需給地点に同じ											

需要場所一覧表②

需要場所	野辺地公共職業安定所				需要場所	五所川原公共職業安定所				需要場所	三沢公共職業安定所				需要場所	黒石公共職業安定所																
	上北郡野辺地町字屋場12-1					五所川原市敷島町37-6					三沢市桜町三丁目1-22					黒石市緑町2-214																
受電設備容量(kVA)	105				受電設備容量(kVA)	125				受電設備容量(kVA)	160				受電設備容量(kVA)	80																
月別予定使用電力量(kwh)	令和8年4月	5,351	月別予定最大需要電力(kw)	令和8年4月	33	月別予定使用電力量(kwh)	令和8年4月	100	月別予定最大需要電力(kw)	令和8年4月	4,474	月別予定最大需要電力(kw)	令和8年4月	32	月別予定使用電力量(kwh)	令和8年4月	100	月別予定最大需要電力(kw)	令和8年4月	26	月別予定最大需要電力(kw)	令和8年4月	100	月別予定最大需要電力(kw)	令和8年4月	4,456	月別予定最大需要電力(kw)	令和8年4月	26	月別予定最大需要電力(kw)	令和8年4月	100
	令和8年5月	4,054		令和8年5月	33		令和8年5月	100		令和8年5月	3,609		令和8年5月	32		令和8年5月	100		令和8年5月	26		令和8年5月	100		令和8年5月	3,315		令和8年5月	26		令和8年5月	100
	令和8年6月	5,676		令和8年6月	33		令和8年6月	100		令和8年6月	4,637		令和8年6月	32		令和8年6月	100		令和8年6月	26		令和8年6月	100		令和8年6月	5,042		令和8年6月	26		令和8年6月	100
	令和8年7月	7,781		令和8年7月	33		令和8年7月	100		令和8年7月	6,688		令和8年7月	32		令和8年7月	100		令和8年7月	26		令和8年7月	100		令和8年7月	6,343		令和8年7月	26		令和8年7月	100
	令和8年8月	7,418		令和8年8月	33		令和8年8月	100		令和8年8月	5,783		令和8年8月	32		令和8年8月	100		令和8年8月	26		令和8年8月	100		令和8年8月	5,648		令和8年8月	26		令和8年8月	100
	令和8年9月	5,862		令和8年9月	33		令和8年9月	100		令和8年9月	4,586		令和8年9月	32		令和8年9月	100		令和8年9月	26		令和8年9月	100		令和8年9月	4,255		令和8年9月	26		令和8年9月	100
	令和8年10月	4,219		令和8年10月	33		令和8年10月	100		令和8年10月	3,635		令和8年10月	32		令和8年10月	100		令和8年10月	26		令和8年10月	100		令和8年10月	3,200		令和8年10月	26		令和8年10月	100
	令和8年11月	6,149		令和8年11月	33		令和8年11月	100		令和8年11月	4,149		令和8年11月	32		令和8年11月	100		令和8年11月	26		令和8年11月	100		令和8年11月	4,977		令和8年11月	26		令和8年11月	100
	令和8年12月	9,781		令和8年12月	33		令和8年12月	100		令和8年12月	5,332		令和8年12月	32		令和8年12月	100		令和8年12月	26		令和8年12月	100		令和8年12月	6,669		令和8年12月	26		令和8年12月	100
	令和9年1月	9,781		令和9年1月	33		令和9年1月	100		令和9年1月	5,694		令和9年1月	32		令和9年1月	100		令和9年1月	26		令和9年1月	100		令和9年1月	6,808		令和9年1月	26		令和9年1月	100
	令和9年2月	8,625		令和9年2月	33		令和9年2月	98		令和9年2月	5,937		令和9年2月	32		令和9年2月	100		令和9年2月	26		令和9年2月	100		令和9年2月	6,347		令和9年2月	26		令和9年2月	100
	令和9年3月	8,499		令和9年3月	33		令和9年3月	100		令和9年3月	5,616		令和9年3月	32		令和9年3月	100		令和9年3月	26		令和9年3月	100		令和9年3月	6,333		令和9年3月	26		令和9年3月	100
合計	83,196	契約電力(令和7年10月現在)	33	契約電力(令和7年10月現在)				合計	60,140	契約電力(令和7年10月現在)	32	契約電力(令和7年10月現在)				合計	51,917	契約電力(令和7年10月現在)	26	契約電力(令和7年10月現在)				合計	63,393	契約電力(令和7年10月現在)	26	契約電力(令和7年10月現在)				
需給地点	構内引込第1柱に施設した区分開閉器の電源側接続点				需給地点	構内引込第1柱に施設した区分開閉器の電源側接続点				需給地点	構内引込第1柱に施設した区分開閉器の電源側接続点				需給地点	構内引込第1柱に施設した区分開閉器の電源側接続点				需給地点	構内引込第1柱に施設した区分開閉器の電源側接続点											
計量地点	構内引込第1柱				計量地点	構内引込第1柱				計量地点	構内引込第1柱				計量地点	構内引込第1柱				計量地点	構内引込第1柱											
財産分界点	需給地点に同じ、ただし計量地点における計量装置は東北電力(株)の所有とする。				財産分界点	需給地点に同じ、ただし計量地点における計量装置は東北電力(株)の所有とする。				財産分界点	需給地点に同じ、ただし計量地点における計量装置は東北電力(株)の所有とする。				財産分界点	需給地点に同じ、ただし計量地点における計量装置は東北電力(株)の所有とする。				財産分界点	需給地点に同じ、ただし計量地点における計量装置は東北電力(株)の所有とする。											
保安責任分界点	需給地点に同じ				保安責任分界点	需給地点に同じ				保安責任分界点	需給地点に同じ				保安責任分界点	需給地点に同じ				保安責任分界点	需給地点に同じ											