

(様式第1号)

エネルギー供給温暖化対策計画書 兼 実施状況等報告書

1 事業者等の概要

| | | | | | |
|------------|--------------------------------------|---------------------------|---------|---------|--------|
| 氏名又は名称 | 株式会社アイ・グリッド・ソリューションズ | | | | |
| 代表者名 | 氏名 | 秋田 智一 | 役職名 | 代表取締役社長 | |
| 主たる事務所の所在地 | 〒105-0001 東京都港区虎ノ門二丁目4番7号 T-LITE 15F | | | | |
| 事業者の区分 | <input checked="" type="checkbox"/> | 条例施行規則第15条第2項に該当する小売電気事業者 | | | |
| | <input type="checkbox"/> | その他の事業者 | | | |
| 主たる事業の概要 | ・GXソリューション事業 ・エナジートレーディング事業 | | | | |
| | | 基準年度実績 | 第一年度報告 | 第二年度報告 | 第三年度報告 |
| 電力供給量(総量) | 千kWh | 689,314 | 513,447 | 477,290 | |
| 電力供給量(長野県) | 千kWh | 32,471 | 28,841 | 23,760 | |

2 基準年度、計画期間及び報告対象年度

| | | | | | | | |
|--------|------|----|------|------|-----|------|----|
| 基準年度 | 2022 | 年度 | 計画期間 | 2023 | 年度～ | 2025 | 年度 |
| 報告対象年度 | 2024 | 年度 | | | | | |

3 公表方法等

| | | |
|-------------------------------------|----------------------|--|
| <input type="checkbox"/> | ホームページ | 本件で問い合わせ頂いた場合には、エナジートレーディング部にて対応いたします。 TEL：03-3230-1280 |
| <input type="checkbox"/> | 印刷物の閲覧 (閲覧場所・時間等) | |
| <input checked="" type="checkbox"/> | その他 | |

4 エネルギーの供給に係る地球温暖化対策のための基本方針

■電力供給事業等に係る取組方針

- ①石炭火力電源比率の低減ならびにその他再エネを含むCO2排出係数の低い電源導入を目指します。
- ②自社で開発しているオンサイトPPA (non-FIT太陽光) や弊社ではないPPA事業者から出る余剰電力 (太陽光設置施設で自家消費しきれず余った電力) を活用し、他社需要家へ供給することで需要家が使用する電力の再エネ比率向上、再エネ利用の最適化に寄与いたします。

■その他の温暖化対策に係る取組方針

自治体との協力体制を強化し、更なる分散型電源の増加、再エネ比率の向上を目指します。

5 エネルギー供給温暖化対策計画の推進に係る体制

■電力供給事業等に係る推進体制

- ①当社の電力調達部門であるエナジートレーディング部で、電力調達量とCO2排出量の管理を行います。
- ②自社開発の太陽光発電所の設置を促進するとともに、余剰電力に関してはエナジートレーディング部で調達し他需要家に供給いたします。

■その他の温暖化対策に係る推進体制

顧客サポート部門である弊社CRM部で、再エネ導入から導入後までサポートいたします。

6 供給するエネルギーの製造等に伴い排出される二酸化炭素の量の削減に関する目標等

| | | | |
|------------|--|----------|------------------------|
| 基準年度 | 基礎排出係数 | 0.000516 | t-CO ₂ /kWh |
| 2022年度 | 調整後排出係数 | 0.000441 | t-CO ₂ /kWh |
| 目標年度 | 目標排出係数 | 極力低減 | t-CO ₂ /kWh |
| 2025年度 | 目標削減率 | - | % |
| 目標設定に関する説明 | <ul style="list-style-type: none"> ・天然ガス等CO₂排出係数の低い電源導入を検討。 ・バイオマス含む再生可能エネルギーや未利用エネルギーの導入検討。 ・PPA事業者からの調達余剰電力の拡大、自社開発の促進。 ・再エネ比率100%且つCO₂排出量ゼロの電気の供給を実質的に実現していきます。 | | |
| 第一年度 | 基礎排出係数 | 0.000462 | t-CO ₂ /kWh |
| | 調整後排出係数 | 0.000452 | t-CO ₂ /kWh |
| 2023年度 | 削減率 | 10.46 | % |
| | エネルギーの製造等に伴い排出されたCO ₂ 量 | 237.341 | 千t-CO ₂ |
| 排出係数等の増減理由 | <ul style="list-style-type: none"> ・自社開発による太陽光発電所からの余剰電力調達量の増加 ・PPA事業者からの余剰電力調達量の増加 | | |
| 第二年度 | 基礎排出係数 | 0.000468 | t-CO ₂ /kWh |
| | 調整後排出係数 | 0.000468 | t-CO ₂ /kWh |
| 2024年度 | 削減率 | 9.30 | % |
| | エネルギーの製造等に伴い排出されたCO ₂ 量 | 211 | 千t-CO ₂ |
| 排出係数等の増減理由 | <ul style="list-style-type: none"> ・自社開発による太陽光発電所からの余剰電力調達量の増加 ・PPA事業者からの余剰電力調達量の増加 ・実質再エネ100%プランの販売量増加 <p>の反面、電源調達先の多様化により電源種の把握率が低下しているため、第一年度よりも排出係数が僅かに上昇している。</p> | | |
| 第三年度 | 基礎排出係数 | | t-CO ₂ /kWh |
| | 調整後排出係数 | | t-CO ₂ /kWh |
| 2025年度 | 削減率 | | % |
| | エネルギーの製造等に伴い排出されたCO ₂ 量 | | 千t-CO ₂ |
| 排出係数等の増減理由 | | | |

(様式第1号)

7 上記6の目標を達成するための措置

PPA事業者からの調達余剰電力の拡大とオンサイトPPAの自社開発の促進に努め、非化石証書と組み合わせCO2排出量実質ゼロの電気とし需要家に供給することで環境価値量増加を目指します。

8 調達する電気の電源構成に関する見通しと実績

| 区分 | 調達する電気の電源構成の割合 (W・h比) | | | | | |
|---------------------------|-----------------------|-----|---------------------|-----|---------------------------------|------|
| | 石炭火力 | | 原子力 | | 再生可能エネルギー源 (水力及びFIT電気を除く) | |
| 基準年度 | 石炭火力 | 0 % | 原子力 | 0 % | 再生可能エネルギー源 (水力及びFIT電気を除く) | 0 % |
| | LNG火力 | 0 % | 水力 | 0 % | 卸電力取引所 ^{※3} | 2 % |
| 2022 年度 | 石油火力 | 0 % | FIT電気 ^{※2} | 0 % | その他 (他社から卸売を受け、発電所の特定ができない電気) | 98 % |
| 最終年度における見通し ^{※1} | 石炭火力 | 0 % | 原子力 | 0 % | 再生可能エネルギー源 (水力及びFIT電気を除く) | 10 % |
| | LNG火力 | 0 % | 水力 | 0 % | 卸電力取引所 ^{※3} | 15 % |
| 2025 年度 | 石油火力 | 0 % | FIT電気 ^{※2} | 0 % | その他 (他社から卸売を受け、発電所の特定ができない電気) | 75 % |
| 第一年度 | 石炭火力 | 0 % | 原子力 | 0 % | 再生可能エネルギー源 (水力及びFIT電気を除く) | 2 % |
| | LNG火力 | 0 % | 水力 | 0 % | 卸電力取引所 ^{※3} | 36 % |
| 2023 年度 | 石油火力 | 0 % | FIT電気 ^{※2} | 0 % | その他 (他社から卸売を受け、発電所の特定ができない電気) | 62 % |
| 第二年度 | 石炭火力 | 0 % | 原子力 | 0 % | 再生可能エネルギー源 (水力及びFIT電気を除く) | 4 % |
| | LNG火力 | 0 % | 水力 | 0 % | 卸電力取引所 ^{※3} | 33 % |
| 2024 年度 | 石油火力 | 0 % | FIT電気 ^{※2} | 0 % | その他 (他社から卸売を受け、発電所の特定ができない電気) | 63 % |
| 第三年度 | 石炭火力 | % | 原子力 | % | 再生可能エネルギー源 (水力及びFIT電気を除く) | % |
| | LNG火力 | % | 水力 | % | 卸電力取引所 ^{※3} | % |
| 2025 年度 | 石油火力 | % | FIT電気 ^{※2} | % | その他 () | % |
| 備考 | | | | | | |

※1 「最終年度における見通し」欄には、基準年度時点における事業者の電気の調達計画等の見通しに基づき、特定期間の最終年度を算定期間とする電源構成の概算の見込み割合を記載する。

※2 「FIT電気」とは、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に基づく認定施設から買い取られた電気であり、その調達費用の一部が全電気利用者が負担する賦課金により賄われている電気を指す。

※3 「卸電力取引所」とは、電力の卸取引を行う取引所であって、電気事業法第97条第1項に規定される指定を受けた卸電力取引所を指す。

(様式第1号)

9の1 再生可能エネルギー源により発電された電気の調達量に関する見通しと実績

| 区分 | 調達量 | | | | 再生可能エネルギー源の種類 (内訳) | | | | |
|---------------------|--------|------|----------------------------|-------|--------------------|--------|------|---|------|
| | | | | | 電源 | 種類別調達量 | | | |
| | 県内分 | | 再生可能エネルギー 電気 (FIT電気を除く) | FIT電気 | | | | | |
| 基準年度 | 2,691 | 千kWh | 15 | 千kWh | 太陽光 | 2,691 | 千kWh | 0 | 千kWh |
| | | | | | 風力 | 0 | 千kWh | 0 | 千kWh |
| | | | | | 水力 | 0 | 千kWh | 0 | 千kWh |
| | | | | | バイオマス | 0 | 千kWh | 0 | 千kWh |
| | | | | | その他 () | 0 | 千kWh | 0 | 千kWh |
| 2022 年度 | | | | | | | | | |
| 最終年度 における 見通し | 39,068 | 千kWh | 217 | 千kWh | 太陽光 | 39,068 | 千kWh | 0 | 千kWh |
| | | | | | 風力 | 0 | 千kWh | 0 | 千kWh |
| | | | | | 水力 | 0 | 千kWh | 0 | 千kWh |
| | | | | | バイオマス | 0 | 千kWh | 0 | 千kWh |
| | | | | | その他 () | 0 | 千kWh | 0 | 千kWh |
| 2025 年度 | | | | | | | | | |
| 第一年度 | 8,271 | 千kWh | 93 | 千kWh | 太陽光 | 8,271 | 千kWh | 0 | 千kWh |
| | | | | | 風力 | 0 | 千kWh | 0 | 千kWh |
| | | | | | 水力 | 0 | 千kWh | 0 | 千kWh |
| | | | | | バイオマス | 0 | 千kWh | 0 | 千kWh |
| | | | | | その他 () | 0 | 千kWh | 0 | 千kWh |
| 2023 年度 | | | | | | | | | |
| 第二年度 | 19,016 | 千kWh | 196 | 千kWh | 太陽光 | 19,016 | 千kWh | 0 | 千kWh |
| | | | | | 風力 | 0 | 千kWh | 0 | 千kWh |
| | | | | | 水力 | 0 | 千kWh | 0 | 千kWh |
| | | | | | バイオマス | 0 | 千kWh | 0 | 千kWh |
| | | | | | その他 () | 0 | 千kWh | 0 | 千kWh |
| 2024 年度 | | | | | | | | | |
| 第三年度 | | 千kWh | | 千kWh | 太陽光 | | 千kWh | | 千kWh |
| | | | | | 風力 | | 千kWh | | 千kWh |
| | | | | | 水力 | | 千kWh | | 千kWh |
| | | | | | バイオマス | | 千kWh | | 千kWh |
| | | | | | その他 () | | 千kWh | | 千kWh |
| 2025 年度 | | | | | | | | | |
| 備考 | | | | | | | | | |

(様式第1号)

9の2 再生可能エネルギーの普及・供給拡大に関する取組

自社で開発しているオンサイトPPA（non-FIT太陽光）から出る余剰電力（太陽光設置施設で自家消費しきれず余った電力）を活用し、他社需要家へ供給することで需要家が使用する電力の再エネ比率向上に寄与いたします。

10 エネルギーの供給に係る温室効果ガス排出の量の削減の研究と取組

- ①天然ガス等CO2排出係数の低い電源導入を検討します。
- ②バイオマス含む再生可能エネルギーや未利用エネルギーの導入を検討します。
- ③PPA事業者からの調達余剰電力の拡大、自社開発のオンサイトPPAを増加推進します。
- ④再エネ比率100%且つCO2排出量ゼロの電気の供給を実質的に実現させる。

11 需要家の省エネルギー対策の推進に関する取組

| 区分 | 実施内容 |
|---------------------|--|
| 高効率機器の普及促進 | 太陽光発電・蓄電システムの自家消費接続により、温室効果ガス排出量を削減できる設備機器システムの建設事業も行っています。 |
| 家庭・事業者の省エネルギー対策への協力 | 需要家へのDRを実施し、顧客に対し無理のない範囲で節電を呼びかけています。 |
| その他 | 需要家へ当社の省エネサービスの提供を通してCO2排出量の削減へ寄与し続ける事に努めます。 太陽光発電の余剰電力（非FITの再エネ）を調達するとともに、非化石証書を組み合わせることで、再エネ比率100%且つCO2排出量ゼロの電気の供給を実質的に実現いたします。 |

※ 需要家に対して節電や省エネを誘導する料金体系を導入している場合は、「その他」に記載する。

(様式第1号)

12の1 地域との連携に関する取組の実施状況

| | |
|---------------|-----------|
| 基準年度までに実施した内容 | 特にございません。 |
| 第一年度実績 | 特にございません。 |
| 第二年度実績 | 特にございません。 |
| 第三年度実績 | |

12の2 その他、温暖化対策に関する取組の実施状況

| 区分 | 実施内容 |
|---------------|--|
| 基準年度までに実施した対策 | 自社オフィス内での不在時で不要な照明の消灯、および、不要な空調の停止の実施。 |
| 第一年度実績 | 自社オフィス内での不在時で不要な照明の消灯、および、不要な空調の停止の実施。 |
| 第二年度実績 | 自社オフィス内での不在時で不要な照明の消灯、および、不要な空調の停止の実施。 |
| 第三年度実績 | |

(様式第1号)

1.3 自由記載欄

A large, empty rectangular box with a black border, intended for free text entry. The box is filled with a light green color, which is a common visual cue for a required or optional field in a form. It occupies the majority of the page's vertical space below the header.