ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ “Енерготехконсалтинг”

|  |
| --- |
|  |

**ОПИТУВАЛЬНИЙ ЛИСТ**

**Для формування комерційної пропозиції постачання електроенергії споживачу**

1. Найменування споживача електроенергії: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
2. Адреса розташування (населений пункт) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
3. ОСР/ОСП, до мереж якого приєднаний споживач електроенергії: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
4. Дозволена потужність, відповідно до Технічних умов \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт
5. Власне середньомісячне електроспоживання на: 1 класі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тис. кВт \* год

2 класі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тис. кВт \* год

1. Наявність субспоживачів, приєднаних безпосередньо до мереж споживача \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
2. Наявність АСКОЕ / ЛУЗОД: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (так, ні). Якщо ТАК, зазначити дату метрологічної атестації\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.
3. Дані АСКОЕ / ЛУЗОД за останні три місяці (при наявності АСКОЕ / ЛУЗОД).
4. Хто є Оператором АСКОЕ споживача (необхідне позначити):

ОСР\_\_\_\_\_, ДП "НЕК "Укренерго" \_\_\_\_\_, інша юридична особа \_\_\_\_\_, споживач самостійно виконує функції Оператора АСКОЕ\_\_\_\_\_\_\_.

1. Наявність узгодженого Порядку взаємодії при зборі, формуванні та обміні погодинними даними обліку між ОСР (або ДП "НЕК "Укренерго") та відповідним Оператором АСКОЕ споживача (крім випадків, якщо оператором АСКОЕ є ОСР або ДП "НЕК "Укренерго")\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
2. Середньодобове електроспоживання \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тис.кВт\*год, в т.ч. погодинно (режимний день) при відсутності АСКОЕ / ЛУЗОД.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| години | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| На 1 кл |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| На 2 кл |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

1. Режим роботи основного устаткування:
* годин на добу: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
* доби в тиждень: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
1. Межа балансової належності та кількість розрахункових точок обліку з ОСР/ОСП:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Рівень напруги | Межа балансової належності на рівні | Кількість розрахункових лічильників з ОСР | Основні типи встановлених лічильників |
| 35 кВ и вище |  |  |  |
| 6 (10) кВ |  |  |  |
| 0,4 кВ |  |  |  |

1. Графік оплати з чинним постачальником електроенергії: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
2. Прогнозний погодинний графік об’ємів споживання ЕЕ за місяць (формат Excel)
3. Фактичний погодинний графік об’ємів споживання ЕЕ за місяць (формат Excel)
4. Інша важлива інформація \_\_\_\_\_\_\_(найменування постачальника, ціна за попередні місяці, тощо)
5. Контактна особа і телефон \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_