|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Приложение №1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| к договору | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ МГ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  | |  | | | |  | | | | |  | |  | |  | | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |
| **Перечень точек поставки и приборов учета** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  | |  | |  | | | |  | |  | |  | | | |  | | |  | | | | |  | |  | | |  | |
| № п/п | Питающий центр, граница раздела | Макси-мальная мощность, кВт | | Место установки прибора учета, наименование объекта | | Тип, номер прибора учета  \* | | Тр-р тока | | Тр-р напря-жения | | Расчетный коэффи-циент | | | | | Начальные показания прибора учета | | | Дата гос.  поверки/ межпове-рочный интервал прибора учета | | | | Потери \*\* | | Группа потребителей, ценовая категория (тариф) | | | | Наименование сетевой организации  \*\*\* | | |
| 1 | Перечень точек поставки – выдачи объектами микрогенерации электрической энергии в сеть | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | | |  | | |  | | | |  | |  | | | |  | | |
| 1.2. |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | | |  | | |  | | | |  | |  | | | |  | | |
| 2. | Перечень точек поставки – поступления электрической энергии на энергопринимающие устройства Поставщика из сети | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | | |  | | |  | | | |  | |  | | | |  | | |
| 2.2. |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | | |  | | |  | | | |  | |  | | | |  | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Примечание: | | \* | (А) – счетчик активной энергии, (R) – счетчик реактивной энергии. | | | | | | | | | | |
| \*\* | | | В случае, если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей Потребителя и Сетевой организации, объем принятой в электрические сети Потребителя электрической энергии корректируется с учетом величины потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки прибора учета. Величина потерь рассчитывается Сетевой организацией и суммируется с количеством электрической энергии, учтенной приборами коммерческого учета. | | | | | | | | | |
| \*\*\*\* | | | Адреса и телефоны сетевых организаций для очного и заочного обслуживания, а так же адреса интернет-сайтов: | | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Поставщик | | | |  | | | Покупатель | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  | |  | | |  |  |  | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| М.П. | | | | |  | | | М.П. | | | |