Технических условий

для присоединения к электрическим сетям к соглашению о перераспределении мощности в рамках опосредованного присоединения № \_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ г.

№ \_\_\_\_\_\_\_ «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г.

Владелец электрических сетей:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ *.*

Заявитель: *\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ .*

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: *\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: *\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*

3.Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет \_\_\_\_ (кВт)

4. Категория надежности \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

5.Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение \_\_\_\_\_\_\_ (кВ).

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя 20\_\_\_\_.

7. Точка (точки) присоединения: *\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*

максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения \_\_\_\_\_\_ (кВт).

8. Владелец электрических сетей осуществляет:

8.1. Комплекс мероприятий, обеспечивающий ограничение величины максимальной мощности, потребляемой собственными электроустановками (замена коммутационных аппаратов, настройка РЗА и т.п.).

8.2. Комплекс мероприятий, обеспечивающий возможность введения ограничения режима потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами Заявителя при обеспечении поставки электрической энергии другим потребителям без ограничения режима их потребления.

8.3. Фактическое присоединение объектов Заявителя к электрическим сетям и фактический прием (подачу) напряжения и мощности, после выполнения заявителем мероприятий, предусмотренным п. 9 настоящих технических условий соответствии в соответствии с действующими НТД и НПА РФ.

8.4. Проверку выполнения технических условий.

9. Заявитель осуществляет¹:

9.1. Разработку проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным п. 9 (за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством РФ о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной).

9.2. Монтаж ЛЭП-0,4 кВ от точки присоединения до ВРУ-0,4 кВ объекта в соответствии с действующими НТД и НПА РФ. Монтаж ВРУ-0,4 кВ объекта в соответствии с действующими НТД и НПА РФ.

9.3. Монтаж в ВРУ-0,4 кВ вводного автоматического выключателей номинальным током расцепителя \_\_\_\_\_. Монтаж устройств защиты, тип и модель определить проектной документацией в соответствии с действующей НТД и НПА РФ.

9.4. Организацию коммерческого учета электрической энергии в соответствии с требованиям Правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 19.06.2020 г. № 890 «О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)».- требования Правил доступа к функциям интеллектуальных систем (утверждены постановлением Правительства РФ № 890 от 19.06.2020 г.).

9.5. Обеспечение допуска в эксплуатацию прибора учета с участием представителя гарантирующего поставщика.

9.6. Выполнение требований ГОСТ 32144-2013 к качеству электроэнергии.

9.7. Выполнение требований ПУЭ по обеспечению надежности электроснабжения электроприемников III (третьей) категории надежности электроснабжения.

9.8. Заявителю не разрешается подключение дополнительной нагрузки, сверх указанной в настоящих технических условий, а также увеличение номинального значения токов плавких вставок предохранителей и других защитных устройств, определённых настоящими техническими условиями.

10. Срок действия настоящих технических условий составляет 1 год.

Владелец электрических сетей \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_\_г.

¹ если в соответствии с требованиями Правил технологического присоединения…, утв. Постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.2004 г., для ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя требуется получение допуска федерального государственного энергетического надзора, технические условия должны содержать пункт о фактическом присоединении энегопринимающих устройств заявителя после получения заявителем соответствующего допуска (в том числе в уведомительном порядке).