Приложение № 5.3.

к приказу от \_\_\_.\_\_\_.2020 №\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |
| --- | --- |
| 1 | |
| Приложение № 2 к договору № /  об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям | |
|  | |
| ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям посредством перераспределения  максимальной мощности | |
| (для заявителей, заключивших соглашение о перераспределении максимальной мощности с владельцами энергопринимающих устройств (за исключением лиц, указанных в пункте 12(1) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет до 15 кВт включительно, лиц, указанных в пунктах 13 и 14 указанных Правил, лиц, присоединенных к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, а также лиц, не внесших плату за технологическое присоединение либо внесших плату за технологическое присоединение не в полном объеме), имеющими на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, в отношении которых до 1 января 2009 г. в установленном порядке было осуществлено фактическое технологическое присоединение) к электрическим сетям) | |
| № / | " ". . 20 г. |
| **Общество с ограниченной ответственностью «Кузбасская энергосетевая компания»,** | |
| (наименование сетевой организации, выдавшей технические условия) | |
|  | |
| (полное наименование заявителя - юридического лица; фамилия, имя, отчество заявителя - индивидуального предпринимателя) | |
| 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**. | |
| (если энергопринимающее устройство вводится в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение мощности) | |
| 4. Категория надежности - **\_\_\_** **категория**. | |
| 5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение - \_\_\_ **кВ**. | |
| 6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя - \_\_\_\_\_\_\_ **год**. | |
| 7. Точка (точки) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения. | |
|  | |
| 8. Основной источник питания: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | |
| 9. Резервный источник питания: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | |
| 10 Сетевая организация осуществляет: | |
| **10.1. Разработку проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями.** | |
| **10.2. Работы по усилению существующей электрической сети:** | |
| **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** | |
| **10.3. Работы по строительству объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств:** | |

|  |  |
| --- | --- |
| Приложение № 2 к договору № /  об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям | |
| 2 | |
| **10.4. Урегулирование отношений с третьими лицами.** | |
| **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** | |
| **10.5. Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, в местах, определяемых в соответствии с требованиями Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.** | |
| **10.6. Проверку выполнения Заявителем технических условий. Одновременно с осмотром присоединяемых электроустановок заявителя осуществляется допуск к эксплуатации установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии.** | |
| **10.7. Фактическое присоединение объектов заявителя к электрическим сетям и фактическую подачу напряжения и мощности.** | |
| (указываются требования к усилению существующей электрической сети в связи с присоединением новых мощностей (строительство новых линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, замена или увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств, модернизация оборудования, реконструкция объектов электросетевого хозяйства, установка устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электрической энергии, а также по договоренности Сторон иные обязанности по исполнению технических условий, предусмотренные пунктом 25 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям)) | |
| 11 Заявитель осуществляет: | |
| **11.1. Разработку проектной документации в границах своего земельного участка согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной.** | |
| **11.2. Работы по строительству объектов электросетевого хозяйства в пределах границ земельного участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя:** | |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | |
| **11.3. Выполнение требований к приборам учета электрической энергии (мощности) и иному оборудованию, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), устройствам релейной защиты и устройствам, обеспечивающим контроль величины максимальной мощности:** | |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | |
| **11.4. Если в соответствии с законодательством Российской Федерации установка приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии, потребляемой энергопринимающими устройствами заявителя, возможна только в границах участка заявителя или на объектах заявителя, на безвозмездной основе обеспечить предоставление сетевой организации мест установки приборов учета электрической энергии и (или) иного указанного оборудования и доступ к таким местам.** | |
| 12. Срок действия настоящих технических условий составляет \_\_\_\_\_\_\_ год (года) со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям. | |
| М.П. | (подпись) |
| (должность фамилия, имя, отчество лица, действующего от имени сетевой организации) |