ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ДРСК»

№ 01-122-10-611 **05.10.2020 г.**

Настоящие Технические условия разработаны на основании Заявки от 23.07.2020 № ТПр 2721/20 и являются неотъемлемой частью Договора об осуществлении технологического присоединения от _____ № _____ энергопринимающих устройств ООО «Вега», именуемого в дальнейшем – Заявитель, к электрическим сетям АО «ДРСК» (далее – Общество).

Настоящие технические условия вступают в силу с даты их утверждения Обществом и действительны в течение 5 (пяти) лет.

Наименование энергопринимающих устройств / объектов электросетевого хозяйства: гостиница с очистными сооружениями

Наименование и месторасположение объектов, в целях энергоснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств / объектов электросетевого хозяйства: гостиница с очистными сооружениями, расположенные в Приморском крае, Хасанский р-н, с. Андреевка, в 220 м на запад от дома по ул.Школьная, 19 (кадастровый номер 25:20:360101:713).

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств / объектов электросетевого хозяйства заявителя составляет: 2900 кВт.

Ранее присоединенная в точках присоединения максимальная мощность: 0 кВт.

Максимальная мощность в точках присоединения с учетом ранее присоединенной: 2900 кВт.

– 1 точка присоединения к элементам электрической сети 10 кВ Общества, расположенная на границе земельного участка заявителя, с максимальной мощностью 2900 кВт;

Категория надежности: 3

Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется

технологическое присоединение: 10 кВ

Основной источник питания: 2 СШ 10 кВ ПС 110/10 кВ Троица

Резервный источник питания: нет

Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности: элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на проектируемой ЛЭП 10 кВ от линейной 10 кВ № 5 ПС 110/10 кВ Троица.

Год ввода в эксплуатацию энергопринимающего устройства / объекта электросетевого хозяйства: 2021г (по данным заявителя).

1. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОСНОВНОМУ (ПЕРВИЧНОМУ) ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКОМУ ОБОРУДОВАНИЮ

Выполнить в сроки, устанавливаемые Договором об осуществлении технологического присоединения, но не позднее окончания срока действия настоящих Технических условий (пояснительная схема прилагается):

1.1. На объектах Заявителя:

1.1.1. Строительство ЛЭП 10 кВ от точки присоединения до вводно-распределительных устройств заявителя в соответствии с действующим нормативно-техническими документами и требованиями безопасности.

1.1.2. Строительство необходимого количества ТП 10/0,4 кВ.

1.2. На объектах Общества:

1.2.1. Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Западная с установкой силового трансформатора мощностью 63 МВА:

– со строительством РУ 220 кВ (схему РУ 220 кВ уточнить при проектировании);

– с установкой одного трансформатора 220/35 кВ мощностью 63 МВА, оснащенного устройством РПН (уточнить при проектировании);

– с расширением РУ 35 кВ на одну ячейку для присоединения одного трансформатора 220/35 кВ (уточнить при проектировании);

– с заменой ошиновки РУ 35 кВ на ошиновку с номинальным током не менее 1150 А (уточнить при проектировании).

1.2.2. Строительство одной ответвительной ВЛ 220 кВ от ВЛ 220 кВ Владивосток – Волна до ПС 220 кВ Западная с образованием ВЛ 220 кВ Владивосток – Волна с отпайкой на ПС Западная.

1.2.3. Строительство одной воздушной ЛЭП 10 кВ, выполненной изолированным проводом с сечением не менее 120 мм^2 длиной порядка 8,8 км от линейной ячейки 10 кВ №5 ПС 110/10 кВ Троица до границы земельного участка заявителя.

1.2.4. Реконструкция ПС 110/10 кВ Троица с заменой трансформаторов тока в линейной ячейке 10 кВ № 5 номиналом 100/5 на трансформаторы тока с расчетным коэффициентом трансформации.

1.3. На объектах электроэнергетики третьих лиц: Без выполнения мероприятий.

2. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБОРУДОВАНИЮ СИСТЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО УПРАВЛЕНИЯ

2.1. Оснастить объекты электросетевого хозяйства, указанные в пунктах 1.2.1., настоящих Технических условий, микропроцессорными устройствами релейной защиты и автоматики (РЗА).

Устройства РЗА должны обеспечивать свою работу при частоте 45,0 – 55,0 Гц.

2.2. Выполнить учёт электроэнергии в соответствии с Типовой инструкцией по учёту электроэнергии при её производстве, передаче и распределении (СО 153-34.09.101-94), требованиями правил организации учёта электрической энергии на розничных рынках, установленных Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утверждёнными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, в том числе обеспечить интеграцию с АИИС КУЭ Общества с организацией ежедневной передачи результатов измерения, информации о состоянии средств измерения и объектов измерения в соответствии с требованиями правил организации учёта электрической энергии на розничном рынке.

2.3. В случае установки на территории заявителя объектов по производству электрической энергии, оснастить данные объекты устройствами, исключающими выдачу мощности в электрическую сеть Общества.

3. ТРЕБОВАНИЯ К ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИМ УСТРОЙСТВАМ

3.1. Предусмотреть подключение нагрузки Заявителя под действие устройств противоаварийной автоматики.

3.2. В случае выявления при проектировании согласно пункту 4.1 настоящих технических условий возможности нарушения соотношения потребления активной и реактивной мощности: нарушение критерия $\operatorname{tg}\varphi \leq 0{,}4$ в точках присоединения к электрическим сетям Общества энергопринимающих устройств Заявителя, в целях поддержания соотношения потребления активной и реактивной мощности оснастить объекты электросетевого хозяйства Заявителя, указанные в разделе 1 настоящих Технических условий, средствами компенсации реактивной мощности в объеме не менее 2,5 МВАр и автоматикой регулирования напряжения и поддержания соотношений потребления активной и реактивной мощности.

При проведении расчетов, определяющих необходимость оснащения объекта электросетевого хозяйства Заявителя средствами компенсации реактивной мощности и автоматикой регулирования напряжения, и при проектировании согласно пункту 4.1 настоящих Технических условий нормально допускаемые и предельно допускаемые значения отклонения на вводах приемников электрической энергии принять соответственно ±5% и ±10% от номинального напряжения электрической сети.

3.3. При наличии непрерывных технологических процессов, нарушение которых связано с высокими материальными затратами, оснастить электрические сети Заявителя средствами, обеспечивающими нечувствительность систем управления непрерывным технологическим процессом к провалам напряжения в соответствии с ГОСТ 32144-2013 в сети 35 кВ и выше.

4. ПОРЯДОК ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ

4.1. Заявитель выполняет мероприятия, указанные в пункте 1.1 с учетом требований пункта 2.3 и раздела 3 настоящих Технических условий, включая разработку проектной и рабочей документации.

Заявитель обязан представить Обществу копии разделов проектной документации, предусматривающих реализацию технических решений, обеспечивающих выполнение настоящих технических условий.

4.2. Общество выполняет мероприятия, указанные в пунктах 1.2, 2.1, 2.2, 3.1 настоящих Технических условий, включая разработку проектной и рабочей документации.

При необходимости выполнения работ по модернизации (замене) систем технологического управления на объектах третьих лиц, урегулирование отношений с третьими лицами по выполнению работ на принадлежащих им объектах осуществляет Общество.

4.3. Если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от настоящих Технических условий, такие отступления подлежат согласованию с Обществом (путем внесения изменений в настоящие Технические условия).

4.4. Провести проверку выполнения настоящих Технических условий, включая проведение осмотра (обследования) электроустановок, с участием представителей Общества.

4.5. Получить от Общества акт о выполнении технических условий.

4.6. Получить разрешение федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор, на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства Заявителя и объектов электросетевого хозяйства Общества.

Приложение: Пояснительная схема присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям на 1 л. в 1 экз.

Приложение к техническим условиям
от _____ №_____

Пояснительная схема присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям

