

Приложение А к договору об
осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям
от 23.08.2016 № 3113/КЭС

СОГЛАСОВАНО

Заместитель генерального
директора Филиала ОАО
«СО ЕЭС» ОДУ Востока

« 22 » июля
М.П.



В. Л. Козуб

2016 г.

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ПО ИНДИВИДУАЛЬНОМУ ПРОЕКТУ
на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ДРСК»**

№ ТПр 1365/16

« 22 » июля 2016 г.

Сетевая организация: Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (далее – АО «ДРСК»).

Заявитель: Акционерное общество «Корпорация развития Дальнего Востока» (далее – Заявитель).

Основание: заявка на технологическое присоединение (вх. филиала АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети» от 25.04.2016 № 1365).

1. Наименование и местонахождение объекта: территория социально-экономического развития «Комсомольск», площадка «Парус», расположенная в Хабаровском крае, г. Комсомольске-на-Амуре, в микрорайоне «Парус», на территории земельного участка с кадастровым номером 27:22:0040910:1185.

2. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя составляет: 9 МВт.

3. Категория надежности электроснабжения энергопринимающих устройств Заявителя (в соответствии с заявкой): II категория надежности электроснабжения.

4. Класс напряжения в точках присоединения к электрическим сетям АО «ДРСК»: 10 кВ.

5. Выполнение настоящих технических условий обеспечивает технологическое присоединение впервые вводимых в эксплуатацию в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя максимальной мощностью 9 МВт и объектов электросетевого хозяйства Заявителя,

с образованием после выполнения настоящих технических условий 4 (четырёх) точек присоединения к электрическим сетям АО «ДРСК» со следующим заявляемым распределением максимальной мощности (указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы):

- участок ЛЭП 10 кВ от линейной ячейки № 11 ЗРУ 10 кВ ПС 220 кВ Парус до границы земельного участка Заявителя (расположенный на границе земельного участка Заявителя) сооружаемой ЛЭП 10 кВ от линейной ячейки № 11 ЗРУ 10 кВ ПС 220 кВ Парус до ТП 10 кВ Заявителя с максимальной мощностью 2,25 МВт;

- участок ЛЭП 10 кВ от линейной ячейки № 14 ЗРУ 10 кВ ПС 220 кВ Парус до границы земельного участка Заявителя (расположенный на границе земельного участка Заявителя) сооружаемой ЛЭП 10 кВ от линейной ячейки № 14 ЗРУ 10 кВ ПС 220 кВ Парус до ТП 10 кВ Заявителя с максимальной мощностью 2,25 МВт;

- участок ЛЭП 10 кВ от линейной ячейки № 42 ЗРУ 10 кВ ПС 220 кВ Парус до границы земельного участка Заявителя (расположенный на границе земельного участка Заявителя) сооружаемой ЛЭП 10 кВ от линейной ячейки № 42 ЗРУ 10 кВ ПС 220 кВ Парус до ТП 10 кВ Заявителя с максимальной мощностью 2,25 МВт;

- участок ЛЭП 10 кВ от линейной ячейки № 44 ЗРУ 10 кВ ПС 220 кВ Парус до границы земельного участка Заявителя (расположенный на границе земельного участка Заявителя) сооружаемой ЛЭП 10 кВ от линейной ячейки № 44 ЗРУ 10 кВ ПС 220 кВ Парус до ТП 10 кВ Заявителя с максимальной мощностью 2,25 МВт.

6. Мероприятия, выполняемые АО «ДРСК» (в том числе путем урегулирования взаимоотношений с третьими лицами):

6.1. Реконструкция ЗРУ 10 кВ ПС 220 кВ Парус с установкой в ячейках № 11, № 14, № 42, № 44 трансформаторов тока с номинальным током первичной обмотки не менее 300 А (тип и параметры уточнить при проектировании).

6.2. Мероприятия, указанные в разделе 6 настоящих технических условий, выполнить на основании проектной документации. Задание на проектирование и проектную документацию согласовать с Филиалом ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Востока (далее – ОДУ Востока) и АО «ДРСК».

7. Мероприятия, выполняемые АО «ДРСК»:

7.1. Сооружение четырех ЛЭП 10 кВ от ЗРУ 10 кВ ПС 220 кВ Парус до границы земельного участка Заявителя.

7.2. Мероприятия, указанные в разделе 7 настоящих технических условий, выполнить на основании проектной документации. Задание на проектирование и проектную документацию согласовать с Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Хабаровское РДУ (далее – Хабаровское РДУ) и АО «ДРСК».

8. Мероприятия, выполняемые Заявителем в границах собственного земельного участка:

8.1. Сооружение четырех ЛЭП 10 кВ от границы земельного участка Заявителя до ТП 10 кВ Заявителя.

8.2. Сооружение четырех ТП 10 кВ Заявителя с установкой по два трансформатора 10/0,4 кВ мощностью 2,5 МВА в каждой (тип и параметры уточнить при проектировании).

8.3. Мероприятия по оборудованию систем технологического управления и требования к энергопринимающим устройствам Заявителя:

8.3.1. Оснастить объекты электросетевого хозяйства, указанные в пункте 8.2 настоящих технических условий микропроцессорными устройствами релейной защиты, автоматики.

8.3.2. Выполнить учет электроэнергии в соответствии с главой 1.5 «Учет электроэнергии» Правил устройства электроустановок, утвержденных приказом Минэнерго России от 08.07.2002 № 204 и главой 10 «Правила организации учета электрической энергии на розничных рынках» «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442.

8.3.3. Предусмотреть участие нагрузки Заявителя в реализации управляющих воздействий ПА (ОН, АЧР, ЧАПВ). Объем управляющих воздействий и перечень присоединений, которые могут быть отключены устройствами ПА, определить в проектной документации, выполняемой в соответствии с пунктом 8.3.7 настоящих технических условий, и согласовать с Хабаровским РДУ.

8.3.4. В случае выявления при проектировании возможности нарушения соотношения потребления активной и реактивной мощности: нарушение критерия $\text{tg}\varphi < 0,4$ в точках присоединения к электрическим сетям АО «ДРСК» в целях поддержания соотношений потребления активной и реактивной мощности оснастить объекты электросетевого хозяйства Заявителя, указанные в пункте 8.2 настоящих технических условий, средствами компенсации реактивной мощности и автоматикой регулирования напряжения.

8.3.5. При наличии нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, установить в электрических сетях Заявителя фильтрокомпенсирующие устройства, исключающие ухудшение качества электроэнергии в сети АО «ДРСК» в соответствии с ГОСТ 32144-2013.

8.3.6. Для электроснабжения энергопринимающих устройств Заявителя, включенных в объем технологической и аварийной брони, а также электроприемников, относящихся к особой категории первой категории надежности, бесперебойная работа которых необходима для безаварийной остановки производства с целью предотвращения угрозы жизни людей, взрывов и пожаров, Заявитель обеспечивает установку автономных резервных источников питания с автоматикой, исключающей подачу напряжения от автономных источников в сеть энергосистемы. Заявитель обязан поддерживать устанавливаемые автономные резервные источники питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

8.3.7. Мероприятия, указанные в разделе 8 настоящих технических условий, выполнить на основании проектной документации. Задание на проектирование и проектную документацию согласовать с Хабаровским РДУ и АО «ДРСК».

9. Провести проверку выполнения настоящих технических условий с участием представителей Хабаровского РДУ и АО «ДРСК».

10. Получить от АО «ДРСК» акт о выполнении технических условий, согласованный ОДУ Востока.

11. Обеспечить участие представителей АО «ДРСК» и Хабаровского РДУ в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора.

12. Получить разрешение органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства Заявителя и

объектов электросетевого хозяйства АО «ДРСК», указанных в разделах 7 и 8 настоящих технических условий.

13. Настоящие технические условия действительны в течение 4 (четырёх) лет с даты согласования ОДУ Востока.

14. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с АО «ДРСК» и ОДУ Востока с корректировкой утвержденных технических условий.

*Заместитель Генерального директора
по техническим вопросам –
главный инженер АО «ДРСК»*



А. В. Михалев