

Для договоров

6.3. Указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от приведенного выше в зависимости от режима работы энергосистемы.

7. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта, выполняемые в электроустановках ОАО «ДРСК»:

7.1. Реконструкция ПС 110/35/6 кВ ГВФ с установкой третьего силового трансформатора мощностью 25 МВА (уточнить при проектировании).

7.2. Реконструкция РУ 6 кВ ПС 110/35/6 кВ ГВФ с сооружением двух дополнительных секций шин 6 кВ:

7.2.1. Предусмотреть оборудование ячеек, совместимое с существующим оборудованием.

7.2.2. Выключатели 6 кВ принять вакуумные.

7.2.3. Предусмотреть быстродействующую дуговую защиту ячеек 6 кВ.

7.2.4. Для телемеханизации устанавливаемых ячеек в полном объеме, предусмотреть доукомплектование существующего оборудования телемеханики оборудованием совместимым с «Гранит-Микро».

7.2.5. Оборудовать вновь вводимые линейные ячейки в РУ-6 кВ ПС 110/35/6 кВ ГВФ устройствами противоаварийной автоматики (АЧР, ЧАПВ). 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 и согласовать с Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Хабаровское РДУ.

7.2.6. На ПС 110/35/6 кВ ГВФ предусмотреть монтаж устройств АВР.

7.3. Оснастить вновь вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование устройствами релейной защиты, противоаварийной и сетевой автоматики на базе микропроцессорных терминалов. Выполнить мероприятия, обеспечивающие электромагнитную совместимость и возможность совместной работы устанавливаемых устройств с существующими устройствами.

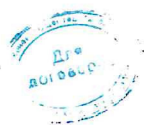
7.4. Организовать дублированный канал ПА для передачи команд ОН на ПС 110 кВ ГВФ с ПС 220 кВ РЦ. Мероприятия по организации канала ПА разработать в проекте по реконструкции ПС 110 кВ ГВФ. ОАО «ДРСК» урегулировать взаимоотношения с Филиалом ОАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока по организации канала ПА.

7.5. Проектом предусмотреть передачу на ДП Хабаровского РДУ величин активной мощности (МВт) присоединений 6 кВ ПС 110 кВ ГВФ, подключенных к устройствам ПА (кроме АЧР).

7.6. Задание на проектирование и проектную документацию, разрабатываемую по мероприятиям, указанным в настоящем разделе, согласовать с Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Хабаровское РДУ.

8. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта, выполняемые вне электроустановок ОАО «ДРСК»:

8.1. Проектирование и строительство не менее четырех ЛЭП 6 кВ сечением провода не менее 240 мм² от линейных ячеек 6 кВ вновь сооружаемых секций



шин ПС 110/35/6 кВ ГВФ до границ земельного участка заявителя (количество ЛЭП 6 кВ может быть уточнено в ходе проектирования).

8.2. Тип ЛЭП 6 кВ (кабельные или воздушные), конструктивные особенности, трассу прохождения и способ прокладки строящихся ЛЭП 6 кВ определить в проекте.

8.3. Задание на проектирование и проектную документацию, разрабатываемую по мероприятиям, указанным в настоящем разделе, согласовать с Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Хабаровское РДУ.

9. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта, выполняемые в границах земельного участка заявителя:

9.1. Разработать проект электроснабжения электроустановок объекта в границах земельного участка заявителя. Совместить проектные решения по электроснабжению объектов: «Аэровокзальный комплекс международного аэропорта Хабаровск Новый» и «Объекты коммерческой зоны, расположенные в г. Хабаровске, в 70 м на запад от здания аэровокзала по Матвеевскому шоссе, 28-б».

9.1.1. Сооружение ТП-1 6/0,4 кВ с установкой двух трансформаторов мощностью 3150 кВА каждый.

9.1.2. Сооружение ТП-2 6/0,4 кВ с установкой двух трансформаторов мощностью 3150 кВА каждый.

9.1.3. Сооружение ТП-3 6/0,4 кВ с установкой трансформатора мощностью 3150 кВА. Предусмотреть электроснабжение ТП-3 от автономного источника питания расчетной мощности. Мощность автономного источника питания определить в проекте.

9.1.4. Сооружение ТП-4 6/0,4 кВ с установкой двух трансформаторов мощностью 400 кВА каждый. Сооружение двух ЛЭП 6 кВ от ТП-2 до ТП-4.

9.1.5. В проекте предусмотреть распределение нагрузки по питающим ЛЭП 6 кВ с учетом возможности взаимного резервирования. Распределение нагрузки согласовать с ОАО «ДРСК».

9.2. Предусмотреть проектом участие нагрузки объекта в работе устройств ПА (АЧР, ЧАПВ, ОН).

9.3. Предусмотреть организацию коммерческого учета электроэнергии на границах балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ и гл.10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», для чего:

9.3.1. Установить измерительный комплекс электроэнергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.

9.3.2. Предусмотреть учет активной и реактивной энергии.

9.3.3. Приборы учета электрической энергии должны быть из числа внесенных в Государственный реестр средств измерений, допущенных к применению в РФ, иметь действующие свидетельства о поверке и соответствовать следующим требованиям:

- класс точности не ниже 0,5S для активной энергии, не ниже 2,0 – для реактивной энергии;



- обеспечивать измерение почасовых объемов потребления электрической энергии;
 - обеспечивать хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 90 дней и более или быть включёнными в систему учета.
- 9.3.4. Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40 до +55°C.
- 9.3.5. Класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учёта и измерений принять не ниже 0,5.
- 9.3.6. Трансформаторы напряжения принять класса точности не ниже 0,5.
- 9.3.7. Подключение прибора учета к измерительным трансформаторам тока выполнить на отдельные обмотки через испытательную коробку.
- 9.3.8. Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями ПУЭЭ и ПТЭ ЭП.
- 9.4. Электроснабжение потребителей 1 категории по надежности электроснабжения выполнить в соответствии с ПУЭ. Для электроснабжения потребителей 1 категории по надежности электроснабжения, предусмотреть АВР в сетях заявителя.
- 9.4.1. Для электроснабжения энергопринимающих устройств первой категории надежности электроснабжения, внезапный перерыв снабжения электрической энергией которых может повлечь угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, предусмотреть установку автономных резервных источников питания, с автоматикой, исключающей подачу напряжения от автономных источников в сеть энергосистемы.
- 9.5. Решение по энергообеспечению нагрузок аварийной брони принять в соответствии с «Правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики», утвержденными Приказом Министерства энергетики РФ от 06 июня 2013 года № 290. Разработать электрические схемы сохранения брони, включая применение, автономных источников электроснабжения с автоматикой, исключающей подачу напряжения от автономных источников в сеть энергосистемы.
- 9.6. В сетях заявителя предусмотреть компенсацию реактивной мощности, потребляемой электроустановками объекта с поддержанием коэффициента реактивной мощности на уровне $\text{tg}\varphi \leq 0,4$ в точке разграничения балансовой принадлежности.
- 9.7. Предусмотреть мероприятия, исключающие ухудшение качества электрической энергии в точках присоединения к электрической сети ОАО «ДРСК» и отклонение нормируемых параметров от требований ГОСТ 32144-2013.
- 9.8. Выполнить защиту присоединяемых электросетевых объектов от прямых ударов молнии и перенапряжений.



10. Распределение обязательств между сторонами по выполнению настоящих технических условий:

10.1. ОАО «ДРСК» выполняет мероприятия, указанные в разделе 7 настоящих ТУ, а также согласовывает с Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Хабаровское РДУ направляемую для согласования в сетевую организацию проектную документацию, разрабатываемую заявителем в рамках выполнения настоящих ТУ.

10.2. Заявителем выполняются мероприятия, указанные в разделе 9 настоящих ТУ, а также представляется для согласования в сетевую организацию проектная документация, разрабатываемая заявителем в рамках выполнения настоящих ТУ.

10.3. Мероприятия, указанные в разделе 8 настоящих технических условий, выполняются ОАО «ДРСК» или заявителем по выбору последнего.

11. Провести проверку выполнения технических условий с участием представителей Филиала ОАО «СО ЕЭС» Хабаровское РДУ с оформлением по результатам данной проверки акта о выполнении технических условий, согласованного с Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Хабаровское РДУ.

12. В случае если в ходе проектирования объекта возникнет необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с филиалом ОАО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети» и Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Хабаровское РДУ.

13. Провести осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации, собственника таких устройств, а также Филиала ОАО «СО ЕЭС» Хабаровское РДУ.

14. Получить разрешение органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства Заявителя и объектов электросетевого хозяйства ОАО «ДРСК».

15. Настоящие технические условия являются обязательным приложением к договору на технологическое присоединение. Срок действия технических условий до «31» декабря 2019 года.

16. Ранее выданные технические условия № 15/0349-235спр от « 03» марта 2014 г. аннулированы.

**Заместитель директора - главный инженер
филиала ОАО «ДРСК» Хабаровские ЭС**



В.Ф.Ожегин

Исп. Меркушина Светлана Олеговна
(4212) 599-978
Spr4@khab.drsk.ru

