

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ И ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ ДОГОВОРА. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

- 3.1.1. Величина присоединённой (заявленной) мощности, в пределах которой Исполнитель обязуется обеспечивать передачу электрической энергии, полученной в точках присоединения (приема) из сети Заказчика с распределением по каждой точке присоединения (приема) установлена в Приложении № 1 к настоящему договору. Величина заявленной мощности, используемой при расчётах за оказанные Исполнителем услуги по передаче электроэнергии в 2010 году (в случае утверждения Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам индивидуальных тарифов для расчетов между сетевыми организациями по мощности), составляет **6,359** МВт и ее величина с разбивкой по месяцам указана в Приложении № 2 к настоящему договору.
- 3.1.2. Ответственность Сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства определяется границами балансовой принадлежности, зафиксированными в Актах разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон (Приложение № 3 к настоящему договору). Границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон также указаны на схеме электрических сетей (Приложение № 4 к настоящему договору).
- 3.1.3. Порядок осуществления расчётов за оказанные услуги по передаче электроэнергии установлен в разделе 8 настоящего Договора.
- 3.1.4. Технические характеристики точек присоединения (приема) объектов электросетевого хозяйства Сторон их пропускная способность, определяемая присоединённой максимальной мощностью, а также перечень приборов учета электроэнергии, в том числе расчетных и контрольных, находящихся в этих точках, их технические характеристики, определены в Приложении № 5 к настоящему договору. Технические характеристики электрооборудования в точках присоединения (приема) также определены в Актах разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон (Приложение № 3 к настоящему договору).
- 3.1.5. Технические характеристики точек присоединения (поставки) объектов электросетевого хозяйства Исполнителя и Потребителей, их пропускная способность, определяемая присоединённой максимальной мощностью, а также перечень приборов учета электроэнергии, в том числе расчетных и контрольных, находящихся в точках поставки в сеть Потребителей, их технические характеристики определены в Приложении № 6 к настоящему договору.
- 3.1.6. Перечень объектов межсетевой координации определён в Приложении № 7 к настоящему договору. Исполнитель выполняет изменение эксплуатационного состояния оборудования в границах своей балансовой принадлежности (оперативное управление) по согласованию с Заказчиком. Порядок координации действий Сторон при выполнении таких изменений и ремонтных работах осуществляется в соответствии с требованиями оперативно-диспетчерского управления процессом передачи и распределения электроэнергии. Сторона, по чьей инициативе осуществляется изменение эксплуатационного состояния электрооборудования согласовывает такие изменения с другой Стороной не позднее, чем за 1 сутки до начала производства работ.
- 3.1.7. Величины максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителей, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети Исполнителя, с распределением указанной величины по каждой точке

Согласовано
"Чувашэнерго"

поставки представлены в Приложении № 6 к настоящему Договору.

- 3.1.8. Величина заявленной мощности, в пределах которой Исполнитель принял на себя обязательство обеспечить передачу электрической энергии до точек присоединения (поставки) Потребителей, с распределением по каждой точке поставки установлена в Приложении № 6 к настоящему договору.
- 3.1.9. Ответственность Потребителей и Исполнителя за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства определяется соответствующими границами балансовой принадлежности, зафиксированными в Актах разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности.
- 3.1.10. Стороны обязаны оборудовать точки присоединения(точки приема в сеть Исполнителя, точки поставки Потребителям) средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям, обеспечить работоспособность и соблюдение в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к приборам (средствам) учёта электроэнергии, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем, в соответствии с их балансовой принадлежностью и принадлежностью электрооборудования.

В случае выхода из строя приборов (средств) учета электрической энергии либо до исполнения обязательств сторон по оборудованию точек присоединения приборами учета, расчет переданных объемов электроэнергии производится в соответствии с п.5.4.8 настоящего Договора.

3.2. Стороны определили следующие дополнительные условия настоящего Договора:

- 3.2.1. Условием поддержания параметров надёжности и качества электрической энергии является соблюдение Сторонами требований, установленных Разделом 4 настоящего Договора.
- 3.2.2. Исполнитель по заданию Заказчика или Системного оператора обязуется оборудовать свои объекты электросетевого хозяйства устройствами противоаварийной и режимной автоматики.
- 3.2.3. Порядок взаимного уведомления о действиях, которые могут иметь последствия для технологических режимов функционирования электрооборудования и (или) режима передачи электроэнергии определён в п. 4.2.3 настоящего Договора.
- 3.2.4. Исполнитель обязуется по заданию Заказчика или Системного оператора, в котором указываются требования к объемам, времени и методам ввода ограничения, разрабатывать и согласовывать графики аварийного ограничения, а также предоставлять по запросу Заказчику и Системному оператору всю необходимую информацию для разработки указанного задания.
- 3.2.5. Порядок взаимодействия сторон договора при возникновении и ликвидации технологических нарушений в работе принадлежащих сторонам объектов электросетевого хозяйства определен в Приложении №9 к настоящему договору.
- 3.2.6. Объёмы и порядок предоставления Сторонами технологической информации определён в п.4.1.10 настоящего Договора.

4. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН.

4.1. Стороны обязаны:

- 4.1.1. При исполнении обязательств по настоящему договору руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации и другими

Отдел управления ОАО «Сети»
Филиал ОАО
«Чувашэнерго»
СОГЛАСОВАНО