

электроэнергии, проведения совместных проверок приборов расчетного учета на месте их установки, а также к электроустановкам Заказчика, в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии.

2.3.10. Урегулировать с ТСО вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей» (утверждены Приказом Минэнерго № 6 от 13.01.2003).

2.3.11. Снимать показания расчетных и контрольных приборов учета, расположенных в границах балансовой принадлежности Заказчика. Предоставлять Гарантирующему поставщику не позднее 2 числа месяца, следующего за расчетным, надлежащим образом оформленные, подписанные уполномоченными представителями ТСО и Заказчика и заверенные их печатями акты снятия показаний расчетных (контрольных) приборов учета (на 00 часов 1 числа каждого месяца), а также надлежащим образом оформленные, подписанные уполномоченными представителями сторон (Заказчика и иных покупателей Гарантирующего поставщика) и заверенные их печатями акты снятия показаний расчетных (контрольных) приборов учета иных покупателей Гарантирующего поставщика (на 00 часов 1 числа каждого месяца).

2.3.12. Обеспечить надлежащий учет электрической энергии путем соблюдения: технических данных используемых средств учета, установленных в электроустановках Заказчика, в том числе измерительных трансформаторов (включая тип прибора, заводской номер, коэффициент трансформации, начальные показания), и мест их расположения; требований, предъявляемых к условиям эксплуатации и сохранности средств учета, порядка и периодичности передачи данных коммерческого учета; сроков восстановления работоспособности данных средств учета в случае их временного выхода из эксплуатации или утраты. Организовать и проводить обслуживание приборов расчетного и контрольного учета электроэнергии, установленных в электроустановках Заказчика в соответствии с техническими регламентами.

2.3.13. Соблюдать установленные ГОСТ 13109-97 показатели качества электроэнергии на границе раздела балансовой принадлежности электросетей.

2.3.14. Соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, установленные в соответствии с порядком расчета, утвержденным Министерством промышленности и энергетики РФ.

В случае, если Заказчик не исполнил или ненадлежащим образом исполнил обязанность по соблюдению установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности (кроме случаев, когда это явилось следствием выполнения диспетчерских команд или распоряжений субъекта оперативно-диспетчерского управления либо осуществлялось по соглашению с ТСО), то Заказчик обязан либо установить и обслуживать устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, либо оплачивать услуги по передаче электрической энергии в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию с учетом соответствующего повышающего коэффициента, устанавливаемого в соответствии законодательством РФ, а также возместить убытки третьих лиц, возникающие в результате нарушения установленных значений, в соответствии с гражданским законодательством РФ.

В случае, если Заказчик допустил отклонение от установленных для него экономических значений потребления реактивной энергии, Заказчик оплачивает Гарантирующему поставщику неустойку, которая определяется отдельно по каждому присоединению как произведение объема превышения экономических значений потребления реактивной энергии (в кВАр.ч) на цену, равную 8% от средней одноставочной цены Заказчика на активную энергию за каждый кВАр.ч, указанного в счете Гарантирующего поставщика за соответствующий расчетный период.

Условия, предусмотренные настоящим пунктом договора, применяются для точек поставки, в которых мощность энергопринимающих устройств Заказчика составляет более 150 кВт.

2.3.15. Не допускать без письменного разрешения ТСО увеличение присоединенной мощности трансформаторов и высоковольтных электродвигателей и превышение величины максимальной (разрешенной) мощности энергопринимающих устройств в целом по Заказчику и точкам поставки электроэнергии не более величин, установленных в технических документах, являющихся приложениями к настоящему договору.

2.3.16. Не допускать без разрешения ТСО присоединения к электрической сети малых резервных электростанций.

2.3.17. Возместить Гарантирующему поставщику расходы, понесенные последним в связи с введением ограничения, связанные с невыполнением Заказчиком договорных обязательств по оплате приобретенной им электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией, и восстановлением режима потребления.

2.3.18. Составить акт согласования аварийной и технологической брони электроснабжения, надлежащим образом согласовать его с ТСО и предоставить Гарантирующему поставщику - в случае если Заказчик электрической энергии согласно требованиям действующего законодательства РФ обязан это сделать.

Незамедлительно уведомлять Гарантирующего поставщика об изменении согласованных с ТСО актов согласования технологической и аварийной брони электроснабжения. Уведомление вручается под расписку о вручении, либо направляется заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении.

В случае невыполнения Заказчиком обязанности по составлению и/или предоставлению Гарантирующему поставщику актов согласования аварийной и/или технологической брони электроснабжения, Гарантирующий поставщик не несет ответственность за негативные последствия, которые могут возникнуть при введении Заказчику ограничения режима потребления электрической энергии.

2.3.19. Информировать ТСО о перечне и мощности электропринимающих устройств, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

Представлять по требованию ТСО проектную, технологическую, оперативную документацию для обоснования объема и перечня электроприемников, подлежащих отключению при необходимости аварийного снижения электропотребления, в том числе с использованием противоаварийной автоматики.

2.3.20. В случае, если в течение срока действия договора Заказчиком утрачено право владения объектами электроснабжения (полностью или в части точек поставки), при реорганизации и ликвидации Заказчика, исключении из единого