

**СОГЛАШЕНИЕ
о порядке взаимодействия смежных сетевых организаций**

г. Самара

«01» января 2026 года

Акционерное общество «Самарский металлургический завод» (АО «СМЗ»), именуемое в дальнейшем «Сторона 1», в лице Генерального директора Спичака Михаила Григорьевича, действующего на основании Устава, с одной стороны и

_____, именуемое в дальнейшем «Сторона 2», в лице _____, действующего на основании _____ с другой стороны, заключили настояще Соглашение о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Стороны договорились понимать используемые в Соглашении термины в следующем значении:

Сетевые организации - организации, владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющие право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам и входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.

Пропускная способность электрической сети - технологически максимально допустимая величина мощности, которая может быть передана с учетом условий эксплуатации и параметров надежности функционирования электроэнергетических систем.

Граница балансовой принадлежности - линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии (потребителем электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) за состояние и обслуживание электроустановок.

Документы о технологическом присоединении - документы, составляемые в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства, в том числе: технические условия, акт об осуществлении технологического присоединения, акт разграничения балансовой принадлежности электросетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон.

Режим передачи электроэнергии – установленные соглашением величины объёма передаваемой электроэнергии и потребляемой мощности в каждой точке поставки с разбивкой по месяцам.

Электрооборудование – объекты электросетевого хозяйства Сторон (электрических сетей), с использованием которых осуществляется оказание услуг по настоящему соглашению.

Точка поставки - место исполнения обязательств по соглашению о порядке взаимодействия, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в акте об осуществлении технологического присоединения (документах о технологическом присоединении), а до составления в установленном порядке акта об осуществлении технологического присоединения (документов о технологическом присоединении) - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики).

Средства учета – совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электроэнергии (приборы учёта электроэнергии, измерительные трансформаторы тока и напряжения, технические устройства автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ), их линии связи и схемы их включения и соединенных между собой по установленной схеме, показания которых в установленном настоящим соглашением порядке используются для взаимного согласования между Сторонами.

Заявленная мощность - величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах (МВт).

Максимальная мощность - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

Присоединенная мощность – совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети (в том числе опосредованно) трансформаторов и энергопринимающих устройств сторон, исчисляемая в мегавольт-амперах (МВА).

Объекты межсетевой координации – объекты электросетевого хозяйства, в отношении которых Стороны осуществляют взаимную координацию изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизацию оборудования и иные мероприятия. В перечень объектов межсетевой координации не включаются объекты электросетевого хозяйства, которые содержатся в перечне объектов диспетчеризации Системного оператора.

Системный оператор – филиал АО «СО - ЦДУ ЕЭС» - Самарское РДУ.

Сальтированный переток электрической энергии – это модуль разности перетоков электрической энергии в расчетном периоде по всем точкам поставки в соответствии с Приложением № 3 к настоящему соглашению и указанный в абсолютном выражении.

2. ПРЕДМЕТ СОГЛАШЕНИЯ

2.1. В соответствии с условиями настоящего соглашения, Сторона 1 обязуется предоставлять Стороне 2 услуги по передаче электрической энергии с использованием принадлежащей ей на праве собственности или на ином законном основании объектов электросетевого хозяйства, а Сторона 2 обязуется принимать эти услуги и осуществлять встречное предоставление услуг по передаче электрической энергии. Услуга предоставляется в пределах величины максимальной мощности в точках поставки, соответствующих точкам присоединения объектов электросетевого хозяйства одной сетевой организации к объектам другой сетевой организации.

2.2. Исходя из пп. «г» п. 41 «Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг» (утвержденных Постановлением Правительства от 27.12.2004 № 861) сторонами настоящего договора осуществляется взаимное предоставление услуг по передаче электрической энергии, при этом потребителями услуг являются обе стороны.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ УСЛОВИЯ СОГЛАШЕНИЯ

3.1. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке поставки установлена в Приложении № 2 к настоящему соглашению.

3.2. Величина присоединённой мощности с распределением по точкам поставки установлена в Приложении № 2 к настоящему соглашению.

3.3. Плановое количество передаваемой электрической энергии и величина заявленной мощности в сальтированном выражении (договорные величины), применяемые для взаимного согласования в расчетном периоде объёмов услуг Стороны 1 по передаче электрической энергии с разбивкой по месяцам, согласованы Сторонами в Приложении № 1 к настоящему соглашению.

3.4. Ответственность за состояние и обслуживание электрооборудования определяется границами балансовой принадлежности, зафиксированными в Акте об осуществлении технологического присоединения (Приложение № 4 к настоящему соглашению).

3.5. Порядок осуществления взаимодействия по соглашению в рамках оказания услуги по передаче электроэнергии установлен в разделе 6 настоящего соглашения.

3.6. Перечень точек поставки в границах балансовой принадлежности Сторон и пропускная способность электрооборудования указаны в Приложении № 2 к настоящему соглашению, технические характеристики электрооборудования в точках поставки определены в Акте об осуществлении технологического присоединения.

3.7. Перечень объектов межсетевой координации определён в Приложении № 6 к настоящему соглашению. Порядок взаимного уведомления о действиях, которые могут иметь последствия для технологических режимов функционирования электрооборудования и (или) режима передачи электроэнергии, а также объемы и порядок предоставления Сторонами соглашения технологической информации определен в Приложении № 7 («Положение о взаимоотношениях оперативного персонала»), являющимся неотъемлемой частью настоящего соглашения.

3.8. Перечень средств учёта электроэнергии по каждой точке поставки определён в Приложении № 3 к настоящему Соглашению. Стороны обязаны обеспечить работоспособность и соблюдение в течение всего срока действия соглашения эксплуатационных требований к средствам (приборам) учёта электроэнергии, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем, в соответствии с их балансовой принадлежностью и принадлежностью электрооборудования.

3.9. В связи с отсутствием электрических сетей, являющихся объектами диспетчеризации субъекта оперативно-диспетчерского управления, организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности не требуются.

3.10. Стороны для соблюдения требуемых параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, поставляемой потребителям, обязаны:

- соблюдать режимы потребления электрической энергии, включающие в себя поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности, планирование и ведение режимов работы электрических сетей, обеспечивающих электроснабжение потребителей;

- планировать подготовку и проведение ремонтных работ;

- производить необходимые переключения, переговоры в целях предотвращения и ликвидации технологических нарушений;

- производить отдачу или получение диспетчерских команд или разрешений на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния линии электропередачи и оборудование подстанций;

- поддерживать соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством Российской Федерации и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

3.11. Стороны обязаны осуществлять взаимодействие по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии объектов электросетевого хозяйства, к которым технологически присоединены энергопринимающие устройства потребителя электрической энергии и (или) которые имеют техническую возможность осуществлять действия по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого потребителя, с сетевой организацией, имеющей договор в отношении энергопринимающих устройств этого потребителя, в процессе введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого потребителя электрической

энергии, а также нести ответственность за нарушение указанного ниже порядка в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, введенных в действие Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 и Положением о взаимодействии между оперативным персоналом Сторон (Приложение № 7 к настоящему соглашению).

3.12. В соответствии с порядком предусмотренным пунктами 144-157 Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» Стороны, в случае необходимости (установка, замена), оборудуют объекты электросетевого хозяйства приборами учета электрической энергии и мощности для осуществления учета перетоков электрической энергии через точки присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании.

3.13. Стороны должны обеспечить передачу принятой в свою сеть электроэнергии от точек приема до точек поставки Потребителям в пределах присоединенной мощности, с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств. Качество и иные параметры передаваемой электроэнергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям ГОСТ 32144-2013.

Стороны должны поддерживать параметры надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, включая условия параллельной работы электрических сетей, принадлежащих Сторонам соглашения, поддерживая нормальный режим работы электроустановок, в случае отклонений принимать меры, по восстановлению нормального режима, производя планирование, подготовку и проведение ремонтных работ, производство необходимых переключений, переговоров, предотвращение и ликвидацию технологических нарушений, отдачу или получение диспетчерских команд или разрешений на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния линии электропередачи и оборудование подстанций.

3.14. Порядок взаимодействия сторон соглашения при возникновении и ликвидации технологических нарушений в работе принадлежащих сторонам объектов электросетевого хозяйства, порядок взаимодействия сторон соглашения при организации и осуществлении оперативно-технологического управления, порядок оборудования принадлежащих Сторонам объектов электросетевого хозяйства устройствами релейной защиты и автоматики (при их отсутствии) и порядок взаимодействия сторон соглашения при их настройке и использовании предусматриваются в Приложении № 7 настоящего соглашения.

4. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

4.1. Стороны обязуются:

4.1.1. Стороны соглашения по взаимному согласию обязуются предоставлять друг другу услуги по передаче электрической энергии с использованием принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании объектов электросетевого хозяйства.

4.1.2. При исполнении обязательств по настоящему соглашению руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации и другими действующими нормативными и ненормативными правовыми актами (решения уполномоченных государственных органов в области тарифного регулирования; предписания органов, осуществляющих технический контроль; акты прокурорского реагирования; постановления органов местного самоуправления и др.) обязательными для исполнения Сторонами.

4.1.3. Обеспечить соблюдение требований Системного оператора, касающихся оперативно-технологического (диспетчерского) управления процессом передачи и распределения электрической энергии при исполнении настоящего соглашения.

Безусловно, соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы электрических сетей в нормальных и ремонтных режимах, и при предотвращении и ликвидации технологических нарушений.

4.1.4. Направлять и принимать от другой Стороны документы, касающиеся исполнения настоящего соглашения способами, позволяющими определить факт их направления и получения. В случае если для передачи документов используется факсимильная связь или электронная почта, подлинные экземпляры документа должны быть направлены курьером, или заказным письмом не позднее, чем через пять рабочих дней.

4.1.5. Обеспечить работоспособное состояние и соблюдение обязательных требований, установленных «Правилами устройства электроустановок» (7-ое издание утверждено Минтопэнерго РФ 06.10.1999, с дополнениями), «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» (утв. Приказом Минэнерго РФ № 229 от 19.06.2003) к устройству и эксплуатации принадлежащего им электрооборудования, устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств учёта электрической энергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии.

Расчет уставок релейной защиты оборудования, производится персоналом Стороны, на балансе которой находится отходящая линия электропередачи, и согласовывается с персоналом Стороны, от электроустановок которой питается отходящая линия электропередачи.

Согласование уставок релейной защиты автоматики оборудования подстанций Сторон производится при первом включении, при изменении режима или мощности оборудования подстанций, изменении режима нейтрали, а также не реже 1 раза в 3 года.

Стороны обязаны предоставлять по требованию инструктивные материалы, схемы и утвержденные ремонтные и аварийные режимы питания подстанций.

4.1.6. Исполнять, согласованные с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта Российской Федерации или иных определенных указанным субъектом территорий, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (при условии соблюдения производителями и потребителями электрической энергии (мощности) требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности в случае их наличия).

4.1.7. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей другой Стороны соглашения к средствам учёта, приборам контроля количества и качества переданной электрической энергии в порядке, установленном "Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок" (утверждены Приказом Минтруда России от 24.07.2013 N 328н), в случаях проведения контрольных проверок приборов учёта и совместного снятия контрольных показаний приборов учёта.

4.1.8. При наличии обоснованного требования другой Стороны обеспечить проведение инструментальной проверки средств учёта электрической энергии, в т.ч. схемы их включения, а в случае выявления неисправности – произвести замену, ремонт, калибровку и поверку средств учёта электрической энергии в границах своей балансовой принадлежности.

4.1.9. Разработать, утвердить и применять Графики аварийного ограничения потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики. Ограничивать режим передачи электроэнергии в соответствии с

утверждёнными графиками, а также в иных случаях, установленных законодательством РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления. Порядок разработки, утверждения и применения Графиков аварийного ограничения потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики устанавливается "Правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики", утвержденными Приказом Минэнерго России от 06.06.2013 N 290 и «Положением о взаимоотношениях оперативного персонала» (Приложение № 7 к настоящему соглашению).

4.1.10. Соблюдать режим передачи электроэнергии и мощности.

4.1.11. Обеспечить надлежащее техническое состояние и соблюдение требований к установке, присоединению и эксплуатации средств релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборов учёта (в том числе наличие и целостность установленных пломб, знаков визуального контроля), устройств регулирования (компенсации) реактивной мощности, а также иных устройств, необходимых для учёта, поддержания надёжности и качества электрической энергии.

4.1.12. По запросу другой Стороны в сроки, указанные в запросе, предоставлять следующую технологическую информацию: нормальные и ремонтные схемы электрических сетей (электрооборудования), посредством которых оказываются услуги по передаче электроэнергии; технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, включая их пропускную способность; списки лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров; сведения о текущем эксплуатационном состоянии элементов электрооборудования (режимы работы электрооборудования); данные настроек устройств релейной защиты, противоаварийной и системной автоматики и иную технологическую информацию.

4.1.13. Письменно уведомлять друг друга об изменении формы собственности, банковских и почтовых реквизитов, смены руководителя и т.д. в срок не более 10 дней с момента изменения.

4.1.14. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим соглашением и действующим законодательством РФ.

4.1.15. Своевременно информировать диспетчерскую службу о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащего им электрооборудования, а также о проведении на нём ремонтных и профилактических работ:

- информировать о случаях аварий на энергетических объектах Сторон, связанных с отключением питающих линий и повреждением основного оборудования, фактах поражения электрическим током людей, обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе средств и приборов учета электроэнергии, неисправностях оборудования, принадлежащего Сторонам и находящегося в помещении или на территории Сторон, о снижении показателей качества электроэнергии – немедленно по выявлении;

- информировать и своевременно подавать заявки на проведение плановых, текущих, или капитальных ремонтов на электрооборудовании Сторон.

Порядок, сроки и объем предоставления информации в указанных случаях устанавливается «Положением о взаимоотношениях оперативного персонала» (Приложение № 7 к настоящему соглашению).

4.1.16. Стороны предоставляют:

а) на согласование плановые величины заявленной мощности и объёма передачи электрической энергии, с разбивкой по точкам поставки и месяцам на следующий календарный год не позднее 15 марта текущего года. Сторона 2 по согласованию со Стороной 1 вправе корректировать заявленные объемы мощности.

б) за 30 дней до начала следующего календарного года предоставлять Стороне 1 скорректированные объёмы потребления электрической энергии на предстоящий календарный год.

В случае отсутствия уведомления Стороны 2 о величине заявленной мощности в сроки, установленные настоящим пунктом, принимается величина максимальной мощности. В случае если при установлении тарифов на данный период регулирования уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов была принята величина заявленной мощности отличная от использованной Стороной 1 при определении базы для установления тарифов на очередной период регулирования, согласование производится исходя из принятой величины заявленной мощности уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов на данный расчетный период регулирования.

4.1.17. В течение 10 рабочих дней с момента получения запроса информацию о планируемых объемах передачи электрической энергии и мощности.

4.2. Сторона 2 обязуется:

4.2.1. Своевременно и в полном размере производить согласование объемов оказанных услуг Стороне 1 в сроки и в порядке, установленных Разделом 6 («Порядок взаимодействия и согласования объемов») настоящего соглашения.

4.2.2. Своевременно в установленные сроки согласовывать заявки Стороне 1 на вывод в ремонт оборудования в соответствии с «Положением о взаимоотношениях оперативного персонала».

4.2.3. Обеспечить беспрепятственный допуск на территорию Стороны 2 оперативного персонала Стороны 1 для производства плановых, неотложных, а также аварийно-восстановительных работ на оборудовании, находящемся на балансе Стороны 1.

4.2.4. Направлять утверждённые графики автоматики частотной разгрузки (иной противоаварийной автоматики) не позднее 10 календарных дней с момента получения письменного запроса.

4.3. Сторона 1 обязуется ежемесячно в порядке, установленном разделом 5 настоящего Договора, определять объем переданной электроэнергии.

5. ОБЪЁМ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ И УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

5.1. Объем встречных услуг по передаче электроэнергии оказанных в каждом расчётном месяце определяется Стороной 2 до 12-00 часов (московского времени) в первый рабочий день месяца, следующего за расчётным на основании данных, предоставленных в «Акте снятия показаний приборов учёта» (форма акта – Приложение № 5), «Акте на перерасчёт количества электроэнергии» (форма акта – Приложение № 8). Указанный объем формируются в следующем порядке:

а) на основании результатов измерений, полученных с использованием системы АИИС КУЭ, аттестованной и принятой в эксплуатацию в установленном порядке в соответствии с утвержденной в установленном порядке «Методикой выполнения измерений количества электрической энергии (мощности)»;

б) при неисправности или отсутствии системы АИИС КУЭ – на основании показаний расчётных приборов учёта;

в) при отсутствии или неисправности системы АИИС КУЭ и расчётных приборов учёта - на основании контрольных приборов учёта;

г) при неисправности, отсутствии системы АИИС КУЭ, расчётных и контрольных приборов учёта, или несвоевременном предоставлении Заказчиком «Акта снятия показаний приборов учета электрической энергии» (срок представления Акта установлен в п. 5.2. настоящего соглашения) - на основании данных определяемых замещающей информации; замещающая информация определяется в соответствии с согласованной Сторонами «Методикой выполнения измерений количества электрической энергии (мощности)». В случае отсутствия «Методики выполнения измерений количества электрической энергии (мощности)» замещающая информация определяется в соответствии с действующим

законодательством РФ. Замещающая информация оформляется «Актом на перерасчёт количества электроэнергии».

5.2. Сторона 2 ежемесячно, не позднее 12-00 часов второго рабочего дня месяца, следующего за расчётным, предоставляет Стороне 1 «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии», сформированный в разрезе структурных подразделений сторон и по форме установленной Приложением № 5 к настоящему соглашению, на основании показаний средств учёта, указанных в Приложении № 3 к настоящему соглашению. Ежемесячно до второго рабочего дня каждого месяца, следующего за расчётным, Сторона 1 предоставляет Стороне 2 информацию по показаниям средств учёта, указанных в Приложении №3 к настоящему соглашению и расположенных на объектах Стороны 1.

При несогласии Стороны 1 с предоставленной Стороной 2 информацией о потребленной электроэнергии, 3-го числа месяца, следующего за расчётным, осуществляется совместное контрольное снятие информации о переданной электроэнергии с приборов учёта с обязательным составлением «Акта снятия показаний приборов учета электрической энергии», за _____ 202__ года по границам балансовой принадлежности между АО «СМЗ» и «_____»

5.3. Стороны вправе привлекать третьих лиц для исполнения своих обязанностей по настоящему соглашению, связанных с организацией коммерческого учёта электроэнергии (сбор показаний приборов учёта, проведение контрольных проверок приборов учёта, согласование объёмов переданной электроэнергии - перетока электроэнергии через точки присоединения электрооборудования), при условии предварительного согласования.

6. ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ И СОГЛАСОВАНИЯ ОБЪЁМОВ

6.1. Расчетным периодом для определения объема оказанных услуг является один календарный месяц.

6.2. На основании оформленного Сторонами «Акта снятия показаний приборов учета электрической энергии» за _____ 202__ года по границам балансовой принадлежности между АО «СМЗ» и «_____», объём считается согласованным и направляется в СТСО региона.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. Стороны несут установленную нормами законодательства РФ ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий соглашения.

7.2. Убытки, причинённые в ходе исполнения соглашения, подлежат возмещению виновной Стороной в соответствии с действующим законодательством. В случае, если возможность выполнения Стороной 1 обязанностей по настоящему соглашению находится в зависимости от исполнения обязанностей Стороны 2, а Сторона 2 не исполняет или ненадлежащим образом исполняет такую обязанность, Сторона 1 вправе приостановить исполнение своей обязанности.

7.3. За технологические нарушения и последствия аварий на оборудовании, находящемся на балансе Стороны 2, а также за повреждения оборудования Стороны 1, вызванные неправомерными действиями персонала Стороны 2, ответственность несет Сторона 2 в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

7.4. Сторона 2 несет ответственность за убытки, причиненные Стороне 1 в результате неисполнения Стороной 2 заданий Самарского РДУ по вводу в действие графиков аварийных ограничений и отключений, графиков автоматики частотной разгрузки и системной автоматики.

7.5. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему соглашению, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения соглашения и препятствующими его выполнению.

7.6. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана

информировать другую Сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме, немедленно при возникновении возможности.

7.7. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти и уполномоченных организаций. По требованию любой из Сторон создается согласительная комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств. При невозможности дальнейшего исполнения обязательств Сторонами, сроки их исполнения отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ СОГЛАШЕНИЯ

8.1. Соглашение вступает в силу с 01.01.2026 года и действует по 31.12.2026 года включительно.

Обязательным условием возникновения прав и обязанностей по настоящему соглашению является принятие уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов решения о соответствии Сторон критериям отнесения организаций к территориальным сетевым организациям.

8.2. Соглашение считается ежегодно продлённым, если за 1 месяц до окончания его действия не последует заявления одной из Сторон об отказе от настоящего соглашения на следующий год, или о заключении соглашения на иных условиях.

8.3. Стороны в течение 1 месяца с момента вступления в силу изменений, внесённых в нормативные правовые акты Российской Федерации, обязаны привести положения настоящего соглашения в соответствие с вступившими в силу изменениями, путём заключения дополнительного соглашения, или заключения соглашения на новых условиях.

8.4. Условия настоящего соглашения применяются к отношениям Сторон, возникшим с 00 часов 00 минут 01.01.2026 года.

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1. Условием поддержания параметров надёжности и качества является соблюдение Сторонами требований, установленных п. 4.1.7, 4.1.8, 4.1.9, 4.1.10 настоящего соглашения.

9.2. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении соглашения, а также сведения, вытекающие из содержания соглашения, не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по согласованию Сторон) в течение срока действия соглашения и в течение трёх лет после его окончания.

9.3. Каждая из Сторон в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации или ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных соглашением обязательств, в срок не более 10 дней с момента принятия соответствующего решения (внесения изменений), обязана письменно известить другую Сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.

9.4. При разрешении вопросов, не урегулированных соглашением, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством.

9.5. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего соглашения или в связи с ним, в том числе связанные с его изменением, исполнением, расторжением, прекращением и действительностью, рассматриваются с обязательным соблюдением досудебного претензионного порядка, после чего подлежат разрешению в Арбитражном суде Самарской области. Срок рассмотрения претензии – 10 дней с даты получения претензии.

9.6. Любые изменения и дополнения к соглашению действительны только при условии

оформления их в письменном виде и подписания Сторонами.

9.7. Соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу и находящихся по одному экземпляру у каждой из Сторон.

9. ПРИЛОЖЕНИЕ К СОГЛАШЕНИЮ

1. Приложение №1 «Плановое количество электроэнергии и заявленной мощности на 2025 год».

2. Приложение №2 «Технические характеристики точек поставки по границам балансовой принадлежности».

3. Приложение №3 «Перечень средств измерений электроэнергии по каждой точке поставки по границам балансовой принадлежности между АО «СМЗ» и «_____»

4. Приложение №4 «Акт об осуществлении технологического присоединения».

5. Приложение №4 а «Акт разграничения

6. Приложение №5 «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» - форма акта.

7. Приложение №6 «Перечень объектов межсетевой координации АО «СМЗ» «_____».

8. Приложение №7 «Положение о взаимоотношениях оперативного персонала».

9. Приложение №8 «Акт на перерасчет количества электроэнергии» - форма акта.

11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

Сторона 1: АО «СМЗ»

Местонахождение:
443051, г. Самара,
ул. Алма - Атинская, 29, корпус 33/34
ИНН 631 000 0160
КПП 997 550 001
ОКВЭД 24.42
р/с 407 028 1005 443 010 3971 в
Поволжском банке ПАО «Сбербанк» г. г.
Самара
к/с 301 018 1020 000 000 0607
БИК 043 601 607
Тел.: (846) 278-34-12

Генеральный директор

М.Г. Спичак

МП

Сторона 2: _____

Местонахождение:

ИИН _____
КПП _____
ОКВЭД _____
р/счет _____
в _____
к/счет _____
БИК _____
Тел.: _____

Директор

МП