

Форма 1.17. Информация об условиях, на которых
осуществляется поставка регулируемых товаров (работ, услуг)
и (или) об условиях договоров об осуществлении
технологического присоединения к электрическим сетям за 2016 г.<*>

Наименование регулируемой организации		ОАО «КАДВИ»
ИНН		4000000255
Местонахождение (фактический адрес)		248021, г.Калуга, ул. Московская, 247
Информация об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (работ, услуг) и (или) об условиях договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям		
N п/п	Договоры поставки регулируемых товаров (оказания регулируемых услуг)	Сведения о типовых формах договоров
1	2	3
1	Договор о возмездном оказании услуг по передаче электрической энергии <2>	Форма типового договора прилагается
2	Договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям <3>	Форма типового договора прилагается

Договор № _____

оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности

г. Калуга _____ 20__ г.

(сетевая организация), именуемое в дальнейшем **Заказчик**, в

лице _____

действующего на основании доверенности № _____ от _____ 20__ г., с одной стороны, и

_____ (смежная сетевая организация), именуемое в дальнейшем **Исполнитель**, в лице

_____, действующего на основа-

нии _____, с другой стороны, вместе именуемые Стороны, заключи-

ли настоящий Договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Стороны договорились понимать используемые в настоящем Договоре термины в следую-

щем значении:

Сетевая организация – организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии, а также осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к собственным электрическим сетям.

Смежная сетевая организация – организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии, а также осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к собственным электрическим сетям. Объекты электросетевого хозяйства смежной сетевой организации имеют непосредственное технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации.

Потребители - физические и юридические лица, уполномочившие гарантирующего поставщика (энергосбытовую компанию) или Заказчика на заключение договора оказания услуг по передаче электрической энергии, для производственных и/или собственных нужд и (или) в целях перепродажи (в том числе исполнители коммунальных услуг), и имеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, технологически присоединенные (в том числе, опосредованно) в установленном порядке к электрической сети Исполнителя (Заказчика). Перечень Потребителей и наименования гарантирующих поставщиков (энергосбытовых компаний) указаны в **Приложении № 2** к Договору. Под опосредованным присоединением Стороны договорились понимать технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства Заказчика и Исполнителя через электроустановки производителей электроэнергии, бесхозные сети, сети владельцев сетевого оборудования, сети иных смежных сетевых организаций.

Точка приема – место в электрической сети, находящееся на границе балансовой принадлежности электрических сетей и/или эксплуатационной ответственности Исполнителя, в котором осуществляется поставка электрической энергии в сеть Исполнителя из сети Заказчика и (или) из сети других сетевых организаций и производителей электроэнергии. Перечень точек приема приведен в **Приложении № 1** к Договору.

Точка отпуска электроэнергии Потребителю - точка исполнения обязательств по договору энергоснабжения (далее *точка отпуска*), – место в электрической сети, находящееся на границе балансовой принадлежности и/или эксплуатационной ответственности Исполнителя (смежной сетевой организации) и Потребителя. Перечень точек отпуска с указанием гарантирующего поставщика (энергосбытовой компании) приведен в **Приложение № 2** к Договору. Точкой отпуска для многоквартирного дома является место в электрической сети, находящееся на границе балансовой принадлежности электросетей Исполнителя (смежной сетевой организации) и владельца внутридомовых

электрических сетей, в которой производится передача электроэнергии Потребителю - исполнителю коммунальных услуг.

Точка отпуска электроэнергии из сети (далее *точка отпуска*), – место в электрической сети, находящееся на границе балансовой принадлежности и/или эксплуатационной ответственности Исполнителя и Заказчика (смежной сетевой организации). Перечень точек отпуска приведен в **Приложении № 2** с указанием принимающей сетевой организации.

Собственное потребление – объем электроэнергии (мощности), приобретаемый Исполнителем для производственных и хозяйственных нужд по договору энергоснабжения с гарантирующим поставщиком (энергосбытовой компанией). Если договор энергоснабжения на собственное потребление между гарантирующим поставщиком (энергосбытовой компанией) и Исполнителем заключен в точках приема, то точки учета, фиксирующие объем собственного потребления отражаются в **Приложении № 1** (с указанием гарантирующего поставщика (энергосбытовой компании) и примечанием «собственное потребление»). В этом случае указанный объем не относится к предмету настоящего Договора и подлежит вычитанию из общего объема электроэнергии (мощности), отпущенной в сеть Исполнителя. Если договор энергоснабжения на собственное потребление между гарантирующим поставщиком (энергосбытовой компанией) и Исполнителем заключен в точках поставки, то точки учета, фиксирующие объем собственного потребления отражаются в **Приложении № 2** (с указанием гарантирующего поставщика (энергосбытовой компании) и примечанием «собственное потребление»).

Услуги по передаче электрической энергии – комплекс организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей в соответствии с техническими регламентами.

Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей - документ, составленный в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) Исполнителя (смежной сетевой организации и/или Потребителя) к электрическим сетям Заказчика (Исполнителя) определяющий границы балансовой принадлежности сетей Исполнителя и Заказчика (смежной сетевой организации и/или Потребителя).

Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон - документ, составленный сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств, определяющий границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства.

Граница балансовой принадлежности - линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании.

Технологический расход (потери) электроэнергии (мощности) – разница между объемом электрической энергии (мощности), поставленной в электрическую сеть и объемом электрической энергии (мощности) потребляемой по договорам энергоснабжения (купли-продажи), а также переданной в другие сетевые организации. Объем технологического расхода (потерь) электроэнергии (мощности) в сетях Исполнителя подлежит компенсации путем заключения договора купли-продажи электроэнергии (мощности) в целях компенсации технологического расхода (потерь) между Исполнителем и гарантирующим поставщиком, действующим в зоне Исполнителя. Объем технологического расхода (потерь) в сетях Исполнителя определяется в соответствии с **Приложением № 9** к настоящему Договору и не подлежит включению в технологический расход (потери) в сетях Заказчика.

Средства измерения - совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электроэнергии (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики электрической энергии, телеметрические датчики, информационно - измерительные системы и их линии связи) и соединенных между собой по установленной схеме.

Заявленная мощность - предельная величина потребляемой мощности в текущем периоде регулирования, принятая в тарифно-балансовом решении органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, исчисляемая в мегаваттах. Совокупная величина заявленной мощности указана в **Приложении № 4.1** к настоящему Договору и применяется в расчетах при определении составляющей стоимости услуг на содержание электрических сетей.

Присоединенная мощность - совокупная номинальная мощность присоединенных к электрической сети, в том числе опосредованно, трансформаторов и энергопринимающих устройств потребителя, исчисляемая в мегавольтамперах.

Максимальная мощность – величина мощности, обусловленная составом энерго принимающего оборудования и технологическим процессом потребителя, исчисляемая в мегаваттах.

Разрешенная мощность – величина мощности, согласованная Сторонами, подтверждаемая действующими Актами о технологическом присоединении электросетевого оборудования Исполнителя к электрическим сетям Заказчика (электросетевого оборудования Потребителя к электрическим сетям Исполнителя), исчисляемая в

мегаваттах. **Пропускная способность электрических сетей** – технологически максимально допустимая величина мощности, которая может быть передана с учетом условий эксплуатации и параметров надежности функционирования электроэнергетических систем (МВт). Величина пропускной способности в каждой точке приема в сеть Исполнителя указана в **Приложении № 10** к настоящему Договору

Владельцы энергооборудования– любые юридические и физические лица, владеющие на законном основании энергооборудованием, в установленном порядке технологически присоединенном к электрической сети Исполнителя.

2. Предмет Договора

2.1. Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии с использованием принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании объектов электросетевого хозяйства от точек приема, указанных в **Приложении № 1** до точек отпуска, указанных в **Приложении № 2** к настоящему Договору, а Заказчик обязуется оплачивать эти услуги в порядке, в сроки и на условиях, предусмотренных настоящим Договором по индивидуальному тарифу, утвержденному для расчетов между Исполнителем и Заказчиком органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

2.2. При исполнении обязательств по настоящему Договору Стороны руководствуются обязательными для сторон действующими правилами функционирования розничных и оптовых рынков электрической энергии (мощности), нормативными актами, регулирующими отношения в электроэнергетике, и иным действующим законодательством Российской Федерации.

2.3. Исполнитель, в соответствии с настоящим Договором оказывает Заказчику услуги по передаче электроэнергии, включающие в себя в том числе:

- 2.3.1. передачу электроэнергии от точек приема до точек отпуска;
- 2.3.2. круглосуточное оперативное управление электроустановками, находящимися в управлении (или) ведении Исполнителя в соответствии с законодательством РФ;
- 2.3.3. снятие показаний средств измерений по всем точкам приема и точкам отпуска, за исключением средств измерений, находящихся в пределах балансовой принадлежности Заказчика;
- 2.3.4. осуществление плановых и внеплановых проверок состояния средств измерений, по которым производится учет электроэнергии (мощности) в точках отпуска, составление актов проверок, а также актов о неучтенном потреблении;
- 2.3.5. осуществление контроля соблюдения договорных величин потребления электроэнергии (мощности) Потребителями и смежными сетевыми организациями;
- 2.3.6. введение ограничения или возобновление режима потребления электроэнергии Потребителям и смежным сетевым организациям по заявкам Заказчика или гарантирующих поставщиков (энергосбытовых компаний), указанных в **Приложении №2** к настоящему Договору, а также в случае проведения плановых ремонтных работ, возникновении или угрозе возникновения аварийных ситуаций в соответствии с **Приложением № 6** к настоящему Договору.

2.4. Исполнитель самостоятельно урегулирует отношения по приобретению электрической энергии на собственное потребление и в целях компенсации технологического расхода (потерь) электроэнергии в сетях Исполнителя.

2.5. Исполнитель самостоятельно урегулирует с Потребителями и смежными сетевыми организациями отношения технического характера по обеспечению межсетевого взаимодействия в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и условиями настоящего Договора.

2.6. Исполнитель самостоятельно в пределах разрешенной мощности урегулирует отношения с Потребителями, смежными сетевыми организациями, владельцами сетевого оборудования по присоединению электроустановок к электрической сети Исполнителя в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и условиями настоящего Договора. В случае превышения величины разрешенной мощности Исполнитель обращается к Заказчику для заключения в установленном порядке договора технологического присоединения.

2.7. Передача мощности большей, чем заявленная мощность, указанная в **Приложении № 4.1** к настоящему Договору, подлежит согласованию Сторонами дополнительно.

2.8. Копии правоустанавливающих документов, подтверждающих право собственности или иного законного владения на электросетевое оборудование, предоставляются Исполнителем в момент заключения настоящего Договора. В случае отсутствия указанных документов настоящий Договор считается незаключенным. Обо всех изменениях

указанных документов Исполнитель сообщает Заказчику не менее, чем за 5 рабочих дней, и направляет Заказчику копии новых документов в 3-х дневный срок с даты их получения.

2.9. Стороны согласовали следующие существенные условия настоящего Договора:

2.9.1. Величина мощности в каждой точке приема и характер нагрузки определены Сторонами в **Приложении № 1** к настоящему Договору. 2.9.2. Пропускная способность электрических сетей с распределением по каждой точке приема определена в **Приложении № 10** к настоящему Договору. 2.9.3. Величина мощности, в пределах которой Исполнитель принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии в точках отпуска, указана в **Приложении № 2** к настоящему Договору.

2.9.4. Границы ответственности Сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства фиксируются в актах разграничения эксплуатационной ответственности Сторон, актах согласования аварийной и технологической брони, и определяется в соответствии с **Разделом 7** настоящего Договора. Порядок определения величины технологической брони и требования к соответствующим энергопринимающим устройствам устанавливаются в соответствии с правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики. До утверждения указанных правил Потребитель согласовывает Акт технологической брони с Исполнителем. Информация, содержащаяся в актах разграничения балансовой принадлежности электросетей, актах разграничения эксплуатационной ответственности Сторон и актах согласования аварийной и технологической брони, отражается в **Приложениях №№ 1, 2** к настоящему Договору.

2.9.5. Обязательства Сторон по оборудованию границ балансовой принадлежности средствами измерения электрической энергии, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям, определены в **Приложении № 11** к настоящему Договору.

2.9.6. Перечень средств измерений, установленных на объектах электроэнергетики Сторон на момент заключения настоящего Договора, определен Сторонами в **Приложениях №№ 1, 2** к настоящему Договору.

2.9.7. Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сторонам договора, определены в **Приложениях №№ 1, 2** к настоящему Договору.

2.9.8. Перечень объектов диспетчеризации с указанием в нем для каждого объекта стороны, выполняющей изменения (согласующей выполнение изменений) его эксплуатационного состояния, определен в **Приложении № 12** к настоящему Договору.

2.9.9. Совокупные плановые объемы потребления электроэнергии и мощности в точках приема и точках отпуска с разбивкой по месяцам и уровням напряжения, а также плановые объемы технологического расхода (потерь) электроэнергии (мощности) в сетях Исполнителя с разбивкой по месяцам указаны в **Приложениях №№ 3.1 – 5.2** к настоящему Договору.

2.10. Параметры надежности передачи электрической энергии по настоящему Договору определяются Сторонами как соответствие совокупности параметров электрической энергии требованиям действующих технических регламентов.

2.11. Любые изменения существенных условий подлежат внесению в настоящий Договор путем оформления дополнительных соглашений

3. Права и обязанности Сторон

3.1. Обязанности Исполнителя:

3.1.1. Предоставлять Заказчику прогнозируемые объемы передаваемой электроэнергии и мощности на следующий год, с разбивкой по месяцам и уровням напряжения, **до 01 апреля** текущего года по форме согласно таблицам **Приложений №№ 3.1 – 5.2.** к настоящему Договору. До 15 ноября текущего года предоставлять уточненные данные для заключения дополнительного соглашения на следующий год в случае продления действия настоящего Договора.

3.1.2. Предоставить Заказчику в течение одного календарного месяца от даты заключения настоящего Договора копии действующих договоров энергоснабжения на собственное потребление и договоров купли-продажи потерь в сетях Исполнителя с гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми компаниями). Отсутствие предоставленных копий указанных документов или получение Заказчиком достоверной информации от третьих лиц об отсутствии или расторжении указанных договоров является основанием для отказа Заказчика от оплаты услуг Исполнителя за расчетные периоды, в которых отсутствовали указанные документы.

3.1.3. Предоставить Заказчику в течение одного календарного месяца от даты заключения настоящего Договора документ, подтверждающий величину нормативных потерь в сетях Исполнителя с помесечной разбивкой, принятую

при тарифном регулировании на текущий период органом исполнительной власти в области регулирования тарифов. В случае отсутствия указанного документа составляющая стоимости услуг Исполнителя по передаче электроэнергии на компенсацию технологического расхода (потерь) электроэнергии в сетях Исполнителя не подлежит оплате Заказчиком, определяемой в порядке, установленном в п.6.16, настоящего договора за те расчетные периоды, в которые у Исполнителя отсутствовал данный документ.

3.1.4. Безусловно выполнять требования законодательства Российской Федерации к условиям поддержания соответствующих обязательным требованиям параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, включая условия параллельной работы электрических сетей, принадлежащих Сторонам договора, порядок оборудования принадлежащих Исполнителю объектов электросетевого хозяйства устройствами релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики (при их отсутствии) и порядок взаимодействия Сторон договора при их настройке и использовании.

3.1.5. Обеспечивать работоспособное состояние и соблюдение обязательных требований к эксплуатации принадлежащих Исполнителю на праве собственности или на ином, законном основании устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств измерения электрической энергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии.

3.1.6. Исполнять оперативные диспетчерские команды и распоряжения Субъекта оперативно-диспетчерского управления, в чьей зоне диспетчерской ответственности находятся объекты электроэнергетики Исполнителя, в том числе и по снижению мощности электрической нагрузки. 3.1.7. В сроки и в порядке, установленные законодательством Российской Федерации, провести обязательную сертификацию электрической энергии в электрических сетях Исполнителя в соответствии с планами-графиками проведения обязательной сертификации электрической энергии, разработанными Исполнителем и согласованными с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.

3.1.8. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Заказчика в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии, находящиеся на балансе Исполнителя, при условии подачи письменной заявки не менее чем за 48 часов до даты предполагаемого доступа.

3.1.9. Оформлять Акты разграничения балансовой принадлежности электросетей и Акты разграничения эксплуатационной ответственности Сторон между Исполнителем и Потребителями (смежными сетевыми организациями) в соответствии с действующим законодательством РФ по форме, являющейся **Приложением № 17** к настоящему Договору. Вновь оформленные акты разграничения балансовой принадлежности и акты разграничения эксплуатационной ответственности Исполнитель передает Заказчику не позднее 3 рабочих дней с момента оформления. 3.1.10. Обращаться к Заказчику и предоставлять все необходимые сведения со стороны Исполнителя для заключения (обновления) Актов разграничения балансовой принадлежности электросетей и Актов эксплуатационной ответственности Сторон между Исполнителем и Заказчиком в соответствии с действующим законодательством РФ по форме, являющейся **Приложением № 17** к настоящему Договору.

3.1.11. По запросу Заказчика в течение 3 рабочих дней предоставлять действующие Акты разграничения балансовой принадлежности электросетей и Акты разграничения эксплуатационной ответственности Сторон между Исполнителем и Потребителями (смежными сетевыми организациями). 3.1.12. Оформлять акты согласования аварийной и технологической брони между Исполнителем и Потребителями (смежными сетевыми организациями) в порядке, предусмотренном действующими нормативными и правовыми актами. Вновь оформленные акты согласования аварийной и технологической брони Исполнитель передает Заказчику не позднее 3 рабочих дней с момента оформления.

3.1.13. По запросу Заказчика в течение 3 рабочих дней предоставлять действующие акты согласования аварийной и технологической брони между Исполнителем и Потребителями (смежными сетевыми организациями).

3.1.14. Своевременно информировать Заказчика о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих ему объектов электросетевого хозяйства, а также уведомлять о проведении ремонтных и профилактических работ на указанных объектах за 10 дней до их начала в соответствии с **Приложением № 6** к настоящему Договору.

3.1.15. Разрабатывать ежегодные графики противоаварийных мероприятий, в том числе графики аварийного ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности) по заданию системного оператора и (или) Заказчика в соответствии с **Приложением № 6** к настоящему Договору.

3.1.16. Обеспечить подключение Потребителей под действие противоаварийной автоматики в электроустановках Исполнителя и Потребителей (смежных сетевых организаций) в соответствии с заданием системного оператора и (или) Заказчика.

3.1.17. Обеспечить проведение и обработку потокораспределения нагрузок и уровней напряжения в электрических сетях Исполнителя 2 раза в год, в третью среду июня и декабря или по отдельному запросу Заказчика. Обработанные результаты замеров направлять Заказчику в сроки и по форме, установленные Заказчиком.

3.1.18. Осуществлять эксплуатацию и круглосуточное оперативное управление электроустановками, находящимися в управлении и (или) ведении Исполнителя в соответствии с законодательством РФ, действующим нормативными актами и техническими регламентами.

3.1.19. Согласовывать с Заказчиком и Потребителями (смежными сетевыми организациями) сроки проведения плановых ремонтных работ в электроустановках Исполнителя, требующих частичного или полного прекращения подачи электроэнергии в соответствии с **Приложением № 6** к настоящему Договору. Графики плановых ремонтов электросетевого имущества Исполнителя на следующий календарный год предоставляются Заказчику в срок до **30 июня** текущего года.

3.1.20. Выполнять заявки, полученные от Гарантирующих поставщиков (энергосбытовых компаний) и Заказчика, по введению полного или частичного ограничения режима потребления Потребителями (смежными сетевыми организациями) и возобновлению их электроснабжения в соответствии с **Приложением № 6** к настоящему Договору.

3.1.21. Проводить в соответствии с принятым графиком проверок, а также по заявкам Заказчика или гарантирующего поставщика (энергосбытовой компании) о проведении внеплановых проверок, проверки состояния измерительных комплексов Потребителей (смежных сетевых организаций).

3.1.22. График проведения проверок на следующий календарный год составляется Исполнителем и направляется Заказчику и гарантирующему поставщику (энергосбытовой компании) для согласования не позднее **01 ноября** текущего года. В случае отсутствия возражений, направленных не позднее **15 ноября** текущего года, график считается согласованным. Стороны, а также гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация) ежемесячно, не позднее **15 дней** до начала следующего месяца, могут согласовывать изменения в графике на следующий месяц.

3.1.23. Поддерживать коэффициенты реактивной мощности, установленные в соответствии с Приказом Минпромэнерго РФ от 22.02.07 № 49 и указанные в **Приложении № 1**. В случае превышения данных значений Исполнитель возмещает убытки Заказчика в соответствии с действующим законодательством. 3.1.24. Устанавливать в соответствии с действующим законодательством коэффициенты реактивной мощности для Потребителей, присоединенных к сетям Исполнителя.

3.1.25. По письменному запросу Заказчика предоставить в трехдневный срок первичную информацию по снятию показаний средств измерения (расчету объемов переданной электроэнергии).

3.1.26. Ежемесячно до 10 числа месяца, следующего за отчетным, направлять Заказчику отчет о выполненных заявках на ограничение и возобновление подачи электроэнергии по форме, установленной Заказчиком. По запросу Заказчика в трехдневный срок предоставить Акты выполненных работ.

3.1.27. Исполнитель в срок **до последнего числа расчетного** месяца в соответствии с **Приложением № 7** предоставляет Заказчику реестр **о неучтенном** потреблении, составленных собственными представителями, представителями Заказчика и представителями гарантирующего поставщика (энергосбытовой компании).

3.1.28. По запросу Заказчика предоставлять Акты о расследовании технологических нарушений в электрических сетях Исполнителя, Потребителей (смежных сетевых организаций)

3.1.29. Направлять Гарантирующему поставщику (энергосбытовой компании) в 10-дневный срок ответы на поступившие от Потребителей претензии, жалобы и заявления (либо запросы), письма и т.п. по вопросам надежности и качества снабжения электроэнергией. По запросу Заказчика в трехдневный срок предоставлять копии жалоб и ответов Заказчику.

3.1.30. Незамедлительно сообщать Заказчику обо всех изменениях и нарушениях схем присоединения и учета электроэнергии (мощности).

3.1.31. Привести в соответствие с требованиями, установленными действующими нормативно-правовыми актами и нормативно-техническими документами, принадлежащие Исполнителю системы коммерческого учета электроэнергии (мощности), находящиеся в границах балансовой принадлежности Исполнителя, в том числе используемые для определения объемов электроэнергии (мощности), приобретаемой гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми компаниями) на оптовом рынке электроэнергии (мощности). Обеспечить организацию учета на границе с многоквартирными домами.

3.1.32. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.

3.2. Права Исполнителя:

3.2.1. Исполнитель имеет право не исполнять оперативные диспетчерские команды и распоряжения Субъекта оперативно-диспетчерского управления, если их исполнение создает угрозу для жизни людей или сохранности оборудования Сторон и третьих лиц. Исполнитель в случае принятия решения об отказе выполнить оперативную диспетчерскую команду или распоряжение, обязан незамедлительно уведомить об этом Субъект оперативно-диспетчерского управления.

3.2.2. Исполнитель вправе после направления соответствующего письменного уведомления Заказчику привлекать третьих лиц для исполнения обязательств по снятию показаний средств измерения электроэнергии (мощности); их замене и установке; по метрологическому сопровождению средств измерения; составлению паспортов-протоколов средств измерения; по формированию данных об объемах переданной (поставленной) за расчетный период электроэнергии; по осуществлению плановых и внеплановых проверок средств измерения, по контролю соблюдения договорных величин потребления электроэнергии и мощности; и формированию при этом актов и отчетов по данным направлениям деятельности. При этом Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком за действия третьих лиц при выполнении указанных обязательств.

3.2.3. В порядке, сроки и на условиях настоящего Договора созывать согласительную комиссию для урегулирования споров относительно оспариваемого объема передачи электроэнергии в расчетном периоде, в том числе самостоятельно направлять соответствующие уведомления и запросы гарантирующему поставщику (энергосбытовой компании).

3.3. Обязанности Заказчика:

3.3.1. Безусловно выполнять требования законодательства Российской Федерации к условиям поддержания соответствующих обязательным требованиям параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, включая условия параллельной работы электрических сетей, принадлежащих Сторонам договора, порядок оборудования принадлежащих Заказчику объектов электросетевого хозяйства устройствами релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики (при их отсутствии) и порядок взаимодействия Сторон договора при их настройке и использовании.

3.3.2. Обеспечивать работоспособное состояние и соблюдение обязательных требований к эксплуатации принадлежащих Заказчику на праве собственности или на ином законном основании устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств измерения электрической энергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии.

3.3.3. Исполнять оперативные диспетчерские команды и распоряжения Субъекта оперативно-диспетчерского управления, в чьей зоне диспетчерской ответственности находятся объекты электроэнергетики Заказчика, в том числе и по снижению мощности электрической нагрузки.

3.3.4. Своевременно и в полном объеме производить оплату услуг Исполнителя, в сроки, в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

3.3.5. Направлять Исполнителю в 5-дневный срок с момента получения от гарантирующего поставщика (энергосбытовой компании) копии поступающих Заказчику претензий, жалоб и заявлений (либо запросов), писем и т.п. по вопросам надежности и качества снабжения электроэнергией для подготовки ответа.

3.3.6. Обращаться к Исполнителю и предоставлять все необходимые сведения со стороны Заказчика для заключения (обновления) Актов разграничения балансовой принадлежности электросетей и Актов эксплуатационной ответственности Сторон между Исполнителем и Заказчиком в соответствии с действующим законодательством РФ по форме, являющейся **Приложением № 17** к настоящему Договору.

3.3.7. Своевременно информировать Исполнителя о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих ему объектов электросетевого хозяйства, а также уведомлять о проведении ремонтных и профилактических работ на указанных объектах **за 5 дней** до их начала в соответствии с **Приложением № 6** к настоящему Договору.

3.3.8. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Исполнителя в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии, находящиеся на балансе Заказчика, при условии подачи письменной заявки не менее чем за 48 часов до даты предполагаемого доступа.

3.3.9. Рассматривать и согласовывать с Исполнителем направленные Исполнителем плановые годовые объемы передачи электроэнергии и мощности по сетям Исполнителя на следующий календарный год. 3.3.10. Согласовывать с Исполнителем сроки проведения плановых ремонтных работ в электроустановках Заказчика, имеющих общую

границу балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, требующих частичного или полного прекращения подачи электроэнергии в соответствии с **Приложением № 6** к настоящему Договору.

3.3.11. Рассматривать и согласовывать с Исполнителем направленный Исполнителем График проведения проверок состояния средства измерения Потребителей (смежных сетевых организаций) на следующий календарный год.

3.3.12. Направлять Исполнителю задание для разработки противоаварийных мероприятий в соответствии с **Приложением № 6** к настоящему Договору.

3.3.13. Незамедлительно сообщать Исполнителю обо всех изменениях и нарушениях схем присоединения и учета электроэнергии (мощности).

3.3.14. По обоснованному запросу Исполнителя предоставлять Акты о расследовании технологических нарушений в электрических сетях Заказчика.

3.3.15. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.

3.4. Права Заказчика:

3.4.1. Заказчик имеет право не исполнять оперативные диспетчерские команды и распоряжения Субъекта оперативно-диспетчерского управления, если их исполнение создает угрозу для жизни людей или сохранности оборудования Сторон и третьих лиц. Заказчик в случае принятия решения об отказе выполнить оперативную диспетчерскую команду или распоряжение, обязан незамедлительно уведомить об этом Субъект оперативно-диспетчерского управления.

3.4.2. Заказчик вправе после направления соответствующего письменного уведомления Исполнителю привлекать третьих лиц для исполнения обязательств по снятию показаний средств измерения электроэнергии (мощности); их замене и установке; по метрологическому сопровождению средств измерения; составлению паспортов протоколов средств измерения; по формированию данных об объемах переданной (поставленной) за расчетный период электроэнергии; по осуществлению плановых и внеплановых проверок средств измерения; по контролю соблюдения договорных величин потребления электроэнергии и мощности; и формированию при этом актов и отчетов по данным направлениям деятельности. При этом Заказчик несет ответственность перед Исполнителем за действия третьих лиц при выполнении указанных обязательств.

3.4.3. Заказчик вправе направлять Исполнителю заключения собственных и сторонних специалистов о необходимости изменения эксплуатационного состояния, проведения ремонтных работ, модернизации и проведения иных мероприятий в отношении объектов электросетевого хозяйства Исполнителя.

4. Порядок полного и (или) частичного ограничения и возобновления режима потребления электрической энергии (мощности).

4.1. Порядок полного и (или) частичного ограничения и возобновления режима потребления электрической энергии (мощности) определен Сторонами в **Приложении № 6** к настоящему Договору.

5. Порядок учета электрической энергии

5.1. Учет электрической энергии, поступившей в сеть Исполнителя, и отпущенной из его сети производится в порядке, определенном в **Приложении № 8** к настоящему Договору.

5.2. Места установки средств измерений и их характеристики приведены в **Приложениях №№ 1, 2** к настоящему Договору.

5.3. В случае установки средств измерений не на границе балансовой принадлежности и (или) эксплуатационной ответственности показания средств измерений приводятся к границам балансовой принадлежности в соответствии с **Приложениями №№ 1, 2**.

5.4. Каждая из Сторон может привлечь третье лицо для снятия показаний средств измерения после направления другой Стороне соответствующего уведомления. Сторона, привлекающая третье лицо, несет ответственность за его действия, связанные со снятием показаний средств измерения.

5.5. В случае, если в течение одного расчетного периода в одной и той же точке приема осуществляются реверсные прием и передача электрической энергии, то объем электроэнергии, подлежащий оплате в качестве составляющей стоимости услуги по передаче электроэнергии на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии на ее передачу по сетям Исполнителя, определяется по значению сальдо-перетока электроэнергии в сеть Исполнителя, определенного показаниями средств измерения в указанной точке, учтенного в расчетном периоде.

5.6. В случае выявления безучетного или бездоговорного потребления Исполнитель принимает все предусмотренные действующим законодательством РФ и настоящим Договором меры по устранению безучетного и бездоговорного потребления и компенсации убытков Заказчика.

6. Порядок определения объема оказанной Исполнителем услуги и порядок ее оплаты.

ФОРМИРОВАНИЕ И СОГЛАСОВАНИЕ ОТЧЕТНЫХ ДАННЫХ ПО ОБЪЕМУ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ИСПОЛНИТЕЛЯ.

6.1. Сторона, имеющая АИИС КУЭ, обеспечивает доступ к ней другой Стороне. Сторона, получившая доступ, самостоятельно оплачивает услуги канала связи.

6.2. Сводные Акты первичного учета показаний средств измерения предоставляются на бумажном носителе и в электронном виде. В случае большого объема предоставляемых данных допускается предоставление Сводного Акта в полном объеме в электронном виде, а на бумажном носителе – с итоговыми и промежуточными объемами.

6.3. Объем **приема электроэнергии (мощности) в сеть Исполнителя** формируется в сальдированном выражении с дифференциацией по уровням напряжения.

6.4. Исполнитель и Заказчик на **24:00** последнего дня расчетного периода производят снятие показаний средств измерения по точкам приема электроэнергии (мощности) в сеть Исполнителя в соответствии с балансовой принадлежностью средств измерения и оформляют Ведомости снятия показаний средств измерения в точках приема в порядке, предусмотренном **Приложением № 8** к настоящему договору:

6.4.1. из сети Заказчика;

6.4.2. из сети смежной сетевой организации или от организаций, осуществляющих деятельность по генерации электроэнергии (мощности).

6.5. До **03 числа** месяца, следующего за отчетным, Исполнитель в порядке, предусмотренном в **Приложении № 8** к настоящему договору формирует в 3 экземплярах, подписывает, скрепляет печатью и направляет Заказчику **«Сводный Акт первичного учета показаний средств измерений по точкам приема»** (далее – Сводный Акт по точкам приема) с указанием объема электроэнергии, поступившей в сети

Исполнителя, и объема электроэнергии, подлежащего оплате в качестве составляющей стоимости услуги по передаче электроэнергии на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии на ее передачу по сетям Исполнителя. Порядок расчета указанных объемов согласовывается Сторонами и указывается в **Приложении № 1** к настоящему Договору. Сводный Акт по точкам приема составляется по форме **Приложения № 13** к настоящему Договору. Сводный Акт по точкам приема в части точек приема не из сети Заказчика должен быть согласован Исполнителем с каждой из организаций, из сети которой электроэнергия поступает в сеть Исполнителя (должны быть указаны наименование согласующей организации; должность, подпись и расшифровка подписи должностного лица; подпись должна быть скреплена печатью согласующей организации).

6.6. Заказчик до **04 числа** месяца, следующего за отчетным, согласовывает (или оформляет с разногласиями), подписывает и скрепляет печатями Сводный акт по точкам приема, 1 экземпляр которого подлежит дальнейшей обязательной передаче Исполнителем гарантирующему поставщику, с которым Исполнитель заключил договор купли-продажи электроэнергии для компенсации технологического расхода (потерь) электроэнергии в сетях Исполнителя. В целях оперативности Стороны могут передавать Сводный акт по точкам приема с подписью, печатью и согласованиями друг другу и гарантирующему поставщику по факсу или в отсканированном виде по электронной почте. Не позднее **10 числа** месяца, следующего за отчетным, Исполнитель предоставляет Заказчику оригинал Сводного Акта по точкам приема.

6.7. Объемы **отпуска электроэнергии (мощности) из сети Исполнителя** определяются по уровням напряжения.

6.8. Стороны осуществляют снятие показаний средств измерения, фиксирующих количество электрической энергии отпущенной из сети Исполнителя по расчетным средствам измерения и контрольным (при их наличии), **на 24:00** последнего дня расчетного периода в точках отпуска электроэнергии в сеть Заказчика (смежной сетевой организации) и оформляют Ведомости снятия показаний средств измерения в точках отпуска в порядке, предусмотренном **Приложением № 8** к настоящему Договору.

6.9. Исполнитель осуществляет снятие показаний средств измерения, фиксирующих количество электрической энергии отпущенной из сети Исполнителя по расчетным средствам измерения и контрольным (при их наличии), **на 24:00** последнего дня расчетного периода в точках отпуска электроэнергии Потребителям и оформляет Ведомости снятия показаний средств измерения в точках отпуска в порядке, предусмотренном **Приложением № 8** к настоящему договору. 6.10. До **04 числа** месяца, следующего за отчетным, Исполнитель формирует в 3 экземплярах, подписывает,

скрепляет печатью и направляет Заказчику «Сводный Акт первичного учета показаний средств измерений по точкам отпуска» (далее - Сводный

Акт по точкам отпуска) с указанием объема электроэнергии, отпущенной из сети Исполнителя:

- в сети Заказчика (смежной сетевой организации);
- собственное потребление Исполнителя;
- потребителям - юридическим лицам;
- потребителям – физическим лицам, проживающим в индивидуальных домах;
- потребителям – исполнителям коммунальных услуг;
- потребителям – физическим лицам, проживающим в многоквартирных домах;
- по Актам о неучтенном (безучетном) потреблении.

Сводный Акт по точкам отпуска составляется по форме **Приложения № 14** к настоящему Договору. Сводный Акт по точкам отпуска и Акты о неучтенном (безучетном) потреблении Исполнитель согласовывает с гарантирующим поставщиком (энергосбытовой компанией), работающим в зоне действия Исполнителя в порядке, предусмотренном **Приложениями №№ 7, 8** к настоящему Договору (должны быть указаны наименование согласующей организации; должность, подпись и расшифровка подписи должностного лица; подпись должна быть скреплена печатью согласующей организации).

6.11. Заказчик до **05 числа** месяца, следующего за отчетным, согласовывает (или оформляет с разногласиями), подписывает и скрепляет печатями Сводный акт по точкам отпуска, 1 экземпляр которого подлежит дальнейшей обязательной передаче Исполнителем гарантирующему поставщику, с которым Исполнитель заключил договор купли-продажи электроэнергии для компенсации технологического расхода (потерь) электроэнергии в сетях Исполнителя. В целях оперативности Стороны могут передавать Сводный акт по точкам отпуска с подписью, печатью и согласованиями друг другу и гарантирующему поставщику по

факсу или в отсканированном виде по электронной почте. Не позднее **10 числа** месяца, следующего за отчетным, Исполнитель предоставляет Заказчику оригинал Сводного Акта по точкам отпуска.

6.12. Исполнитель до **04 числа** месяца, следующего за отчетным формирует в 3 экземплярах, подписывает, скрепляет печатью и направляет Заказчику «**Расчет технологического расхода (потерь) в сетях Исполнителя**» по форме **Приложения № 16** к настоящему Договору, согласованный с гарантирующим поставщиком, с которым Исполнитель заключил договор купли-продажи электроэнергии для компенсации технологического расхода (потерь) электроэнергии в сетях Исполнителя.

6.13. Заказчик до **05 числа** месяца, следующего за отчетным, согласовывает (или оформляет с разногласиями), подписывает и скрепляет печатями «**Расчет технологического расхода (потерь) в сетях Исполнителя**», 1 экземпляр которого подлежит дальнейшей обязательной передаче Исполнителем гарантирующему поставщику, с которым Исполнитель заключил договор купли-продажи электроэнергии для компенсации технологического расхода (потерь) электроэнергии потерь в сетях Исполнителя.

6.14. Исполнитель до 15 числа месяца, следующего за отчетным, формирует и направляет Заказчику развернутый баланс электроэнергии в соответствии с **Приложением № 9** к настоящему Договору ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ ОКАЗАННОЙ ИСПОЛНИТЕЛЕМ УСЛУГИ.

6.15. Расчетным периодом для определения стоимости услуг Исполнителя является один календарный месяц.

6.16. Стоимость услуг по передаче электроэнергии по сетям Исполнителя определяется путем сложения:

потерь $sod S SS \square \square \square$

где: *Sod* – составляющая стоимости услуги по передаче электроэнергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, определяемая путем умножения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства на величину заявленной мощности, указанной в **Приложении № 4.1** к настоящему Договору.

. *заявл* $sod sod N T S \square \square \square$

где T_{cod} – ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства (установленная для расчетов между Исполнителем и Заказчиком уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов), руб./МВт в месяц; $N_{заявл}$ – объем заявленной мощности, МВт в месяц.

$S_{потерь}$ – составляющая стоимости услуги по передаче электроэнергии на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу.

*

. *факт потерь* $W T S$ □□□

где $T_{потерь}$ – ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу (установленная для расчетов между Исполнителем и Заказчиком уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов), без дифференцирования по уровням напряжения руб./кВтч; $W_{факт}$ – фактический сальдированный переток

электроэнергии из сети Заказчика в сеть Исполнителя, кВтч ;

Wфакт

к оплате определяется на основании данных из Сводного Акта по точкам приема (**Приложение № 13** к настоящему Договору). В Сводном акте по точкам приема приводится расчет указанного объема. Метод расчета определяется Сторонами до начала действия Договора и приводится в **Приложении № 1**. * *если объем фактических потерь в сетях Исполнителя превысил в отчетном периоде величину нормативных потерь, то Wфакт уменьшается на Vсверхнорм.*

$V_{сверхнорм}$ – объем сверхнормативных потерь в сетях Исполнителя, кВтч.

норм факт сверхнорм $V V V$ □□□

$V_{факт}$ – указаны в отчете по форме **Приложения № 16** к настоящему договору

«Расчет технологического расхода (потерь) в сетях Исполнителя».

$V_{норм}$ – указаны в документе, подтверждающем величину нормативных потерь с помесечной разбивкой, принятую при тарифном регулировании на текущий период органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

6.17. Исполнитель оформляет «Акт оказания услуг» по форме **Приложения № 15** к на стоящему Договору за отчетный месяц, счет и счет-фактуру, и направляет их Заказчику **до 05 числа** месяца, следующего за отчетным.

6.18. В случае возникновения разногласия в целях согласования оспариваемого объема не позднее последнего числа месяца, следующего за отчетным, создается комиссия с привлечением представителей заинтересованных сторон для урегулирования возникших разногласий.

6.19. По мере урегулирования согласованные оспариваемые объемы передачи электроэнергии включаются в Акт оказания услуг за соответствующий месяц в порядке, предусмотренном законодательством РФ.

6.20. Если в течение 2 календарных месяцев с даты окончания отчетного периода Стороны не пришли к согласию по оспариваемому объему, то спор решается в соответствии с законодательством РФ. До урегулирования разногласий в целях оплаты Стороны принимают объемы переданной электроэнергии в размере неоспариваемой величины.

6.21. Урегулированный Сторонами ранее оспариваемый объем услуги подлежит оплате одновременно с очередным платежом за месяц, в котором Стороны произвели согласование оспариваемого объема.

ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЗАКАЗЧИКОМ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ.

6.22. Изменение регулирующим органом тарифов, установленных для расчетов между Исполнителем и Заказчиком, в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф применяется в расчетах со дня его установления.

6.23. Платежные документы Исполнителя оплачиваются Заказчиком до 20 числа месяца, в котором они были выставлены.

6.24. По инициативе любой из Сторон, но не реже одного раза в квартал, между Сторонами производится сверка расчетов посредством составления двусторонних актов сверки.

6.25. В случае оказания Исполнителем Заказчику иных услуг, касающихся передачи электроэнергии, порядок определения их объема, стоимости и оплаты определяется в соответствии с действующим законодательством отдельным дополнительным соглашением.

7. Ответственность Сторон

7.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и настоящим договором.

7.2. Заказчик не несет ответственности за превышение нормативных потерь в сетях Исполнителя. В случае превышения нормативных потерь в сетях Исполнителя, объем фактического перетока в сеть Исполнителя, подлежащий оплате Заказчиком по настоящему Договору, уменьшается на величину сверхнормативных потерь в соответствии с п.6.16 настоящего Договора. Заказчик вправе требовать от Исполнителя уплаты Исполнителем штрафа в 3-кратном размере от денежной суммы, определенной как произведение величины сверхнормативных потерь на фактически сложившийся средний тариф услуги по передаче электроэнергии, оказанной Заказчиком гарантирующим поставщикам и энергосбытовым компаниям по договорам оказания услуг по передаче электроэнергии в расчетном периоде, в котором произошло превышение нормативных потерь в сетях Исполнителя.

7.3. Убытки, причиненные Заказчику в ходе исполнения настоящего Договора, подлежат возмещению Исполнителем в размере реального ущерба.

7.4. Убытки, причиненные Исполнителю в ходе исполнения настоящего Договора, подлежат возмещению Заказчиком в размере реального ущерба.

7.5. За технологические нарушения (аварии или т.д.) на оборудовании, принадлежащем Заказчику на праве собственности или ином законом основании (за исключением объектов переданных Исполнителю в пользование и ремонтно-эксплуатационное обслуживание), а также за повреждения объектов электросетевого хозяйства Исполнителя, вызванные неправомерными действиями персонала Заказчика, Заказчик несет ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

7.6. Граница ответственности за содержание и эксплуатацию энергетических установок определяется границами балансовой принадлежности и/или эксплуатационной ответственности Сторон, установленными в Актах разграничения балансовой принадлежности электросетей и Актах разграничения эксплуатационной ответственности сторон, а также в актах согласования аварийной и технологической брони. Информация, содержащаяся в указанных актах отражена в **Приложениях №№1, 2** к настоящему Договору. 7.7. За технологические нарушения (аварии или т.д.) на оборудовании, принадлежащем Исполнителю на праве собственности или на ином законом основании (за исключением объектов, переданных Заказчику в пользование и (или) ремонтно-эксплуатационное обслуживание), а также за повреждения объектов электросетевого хозяйства Заказчика, вызванные неправомерными действиями персонала Исполнителя, Исполнитель несет ответственность в соответствии с гражданским законодательством РФ и условиями настоящего Договора.

7.8. В случае нарушения Заказчиком сроков оплаты услуг Исполнителя по передаче электрической энергии Исполнитель вправе требовать от Заказчика уплаты процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 1/300 ежедневной ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации за каждый день просрочки платежа от суммы неоплаченных денежных средств.

7.9. Сторона, производящая работы связанные с изменением или нарушением схемы учета и не уведомившая письменно вторую Сторону и прочие заинтересованные стороны до начала работ, компенсирует убытки Сторон в соответствии с действующим законодательством.

7.10. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения настоящего Договора в результате событий чрезвычайного характера, которые возникли помимо воли и желания Сторон, и которые нельзя было предвидеть и предотвратить, и мешающих Сторонам выполнить все или некоторые обязательства, оговоренные в настоящем Договоре.

7.11. В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы время, определенное для выполнения обязательств Сторонами, переносится на срок действия обстоятельств непреодолимой силы. Если вышеуказанные обстоятельства длятся более 1 (одного) месяца и не обнаруживают признаков прекращения, любая из Сторон имеет право расторгнуть настоящий Договор или приостановить оказание услуг по настоящему Договору в одностороннем порядке, при этом ни одна из Сторон не вправе выдвигать по отношению к другой Стороне требования компенсации за понесенные в связи с таким расторжением убытки.

7.12. Сторона, в отношении которой возникли обстоятельства непреодолимой силы, обязана уведомить другую Сторону о возникновении и предполагаемой длительности обстоятельств, препятствующих выполнению взятых на себя Сторонами обязательств в течение 3 (трех) рабочих дней со дня наступления указанных обстоятельств, а также в течение 7 (семи) рабочих дней со дня указанного уведомления предоставить другой Стороне доказательства обращения в компетентный орган, либо организацию за подтверждением факта наличия и продолжительности действия обстоятельств непреодолимой силы. Соответствующая справка компетентного органа или организации должна быть представлена Стороной, в отношении которой возникли обстоятельства непреодолимой силы, в течение 20 (двадцати) дней с момента наступления указанных обстоятельств.

7.13. В случае непредоставления одной Стороной другой Стороне указанных в пункте 7.10 настоящего Договора доказательств, соответствующая Сторона не вправе ссылаться на обстоятельства непреодолимой силы в качестве основания неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему Договору.

7.14. Прекращение обязательств какой-либо из Сторон по настоящему Договору в связи с любыми обстоятельствами, перечисленными в пункте 7.10 настоящего Договора, не влияет на необходимость исполнения соответствующей Стороной своих обязательств, не затронутых действием указанных обстоятельств, и такая Сторона, а также ее правопреемники несут полную ответственность за неисполнение указанных обязательств.

7.15. Указанные в пункте 7.10. настоящего Договора обстоятельства не могут являться основанием для освобождения одной из Сторон от ответственности за несвоевременное исполнение своих обязательств по настоящему Договору, если они не делают исполнение обязательств невозможным, а затрудняют такое исполнение или лишают Сторону выгоды, на которые она могла рассчитывать при заключении настоящего Договора.

8. Разрешение споров

8.1. Все споры и разногласия, связанные с исполнением и изменением настоящего Договора, урегулируются Сторонами в претензионном порядке. Срок рассмотрения претензии 30 дней с даты ее получения Стороной настоящего договора.

8.2. Неурегулированные разногласия по настоящему Договору передаются Сторонами на рассмотрение в Арбитражный суд в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

9. Срок действия Договора, порядок его расторжения и изменения.

9.1. Настоящий Договор вступает в силу с 00 часов 00 мин. **01 января 20__ г.** и действует до 24 часов 00 мин. 31 декабря 20__ г.

9.2. Договор может быть продлен на 1 (один) год по согласованию Сторон при условии оформления дополнительного соглашения к настоящему Договору.

9.3. Все изменения и дополнения к настоящему Договору производятся по взаимному письменному соглашению Сторон, подписанному полномочными представителями Сторон.

9.4. В случае, если право собственности или владения сетями Исполнителя, либо частью сетей Исполнителя переходит к третьему лицу (за исключением случаев заключения Исполнителем договора на эксплуатационное (техническое обслуживание), настоящий Договор подлежит расторжению, либо изменению в установленном порядке.

9.5. О переходе прав собственности или владения сетями, либо частью сетей Исполнителя к третьему лицу, Исполнитель обязан уведомить Заказчика не позднее, чем за 30 дней до даты перехода прав.

10. Заключительные положения.

10.1. Во всем остальном, не предусмотренным настоящим договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

10.2. Настоящий договор составлен в двух подлинных экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой Стороны.

10.3. Стороны обязуются в пятидневный срок письменно извещать друг друга обо всех изменениях места их нахождения, банковских реквизитах и наименования.

11. Приложения

Все приложения, перечисленные в данном пункте являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

- 11.1. **Приложение № 1.** «Перечень точек приема электроэнергии (мощности) в сеть Исполнителя»
- 11.2. **Приложение № 2.** «Перечень точек отпуска электроэнергии (мощности) из сети Исполнителя».
- 11.3. **Приложение № 3.1.** «Плановый объем передачи электрической энергии в точках приема на 20__ год».
- 11.4. **Приложение № 3.2.** «Плановый объем передачи электрической энергии в точках отпуска на 20__ год».
- 11.5. **Приложение № 4.1.** «Объем заявленной мощности в точках приема на 20__ год».
- 11.6. **Приложение № 4.2.** «Объем заявленной мощности в точках отпуска на 20__ год».
- 11.7. **Приложение № 5.1.** «Плановый объем потерь электроэнергии на 20__ год».
- 11.8. **Приложение № 5.2.** «Объем потерь заявленной мощности на 20__ год».
- 11.9. **Приложение № 6.** «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика при ограничении режима потребления электроэнергии и при возобновлении режима потребления».
- 11.10. **Приложение № 7.** «Регламент взаимодействия Сторон в процессе составления и оборота актов о неучтенном (безучетном или бездоговорном) потреблении и расчета объемов потребленной (переданной) электроэнергии».
- 11.11. **Приложение № 8.** «Регламент снятия показаний средств измерения и применения расчетных способов при определении объемов переданной энергии».
- 11.12. **Приложение № 9.** «Регламент расчета потерь электроэнергии в сетях Исполнителя».
- 11.13. **Приложение № 10.** «Пропускная способность электрических сетей».
- 11.14. **Приложение № 11.** «Обязательства Сторон по оборудованию точек присоединения средствами учета электрической энергии, их модернизации и эксплуатации».
- 11.16. **Приложение № 13.** «Сводный Акт первичного учета показаний средств измерений электроэнергии (мощности) по точкам приема» (форма).
- 11.17. **Приложение № 14.** «Сводный Акт первичного учета показаний средств измерений электроэнергии (мощности) по точкам отпуска» (форма).
- 11.18. **Приложение № 15.** «Акт оказания услуг» (форма).
- 11.19. **Приложение № 16.** «Форма расчета технологического расхода (потерь) электроэнергии в сетях Исполнителя».
- 11.20. **Приложение № 17.** Формы Акта разграничения балансовой принадлежности электросетей, Акта эксплуатационной ответственности Сторон, Акта о технологическом присоединении».
- 11.21. **Приложение № 18.** «Акт проверки-замены счетчиков электроэнергии, трансформаторов тока и напряжения» (форма).

12. Адреса и реквизиты Сторон:

Заказчик

Исполнитель

СОГЛАШЕНИЕ

о техническом взаимодействии № _____

г.Калуга

«__» _____

_____ в дальнейшем - сетевая организация (далее «СО»), в лице _____ действующего на основании _____, с одной стороны и _____, именуемый в дальнейшем Потребитель, в лице генерального директора _____, действующего на основании Устава, с другой стороны (далее Стороны) заключили настоящее Соглашение о нижеследующем:

1. Общие положения.

1.1. Сетями «СО» является комплекс электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, принадлежащий ей на праве собственности или ином законном основании и используемый для оказания услуг по передаче электроэнергии.

1.2. Все приложения к настоящему Соглашению являются его неотъемлемой частью и обязательны для исполнения Сторонами.

2. Предмет соглашения.

2.1. Настоящим соглашением Стороны удостоверяют факт технологического присоединения энергоустановок Потребителя к сетям «СО», а также устанавливают, что максимальная мощность, в пределах которой «СО» принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии Потребителю, в точках присоединения - Энергоснабжение Потребителя осуществляется по _____ категории надёжности.

2.2. Предметом настоящего Соглашения является порядок взаимодействия Сторон при исполнении Потребителем условий договора энергоснабжения, купли-продажи электроэнергии, заключенного с Гарантирующим поставщиком или Сбытовой организацией (далее электрическая сбытовая компания - ЭСК), связанный с процессом снабжения электрической энергией, в части:

-определения границ балансового разграничения и ответственности за эксплуатацию электросетей, категории надежности электроснабжения;

-порядка снятия и передачи показаний приборов коммерческого учета и (или) определения объема потребления электрической энергии расчетным методом;

-определения величины нормативных потерь электроэнергии в целях корректировки объема электропотребления, в случае установки приборов не на границе балансовой принадлежности электросетей;

-информирования об аварийных ситуациях на энергетических объектах и их ремонте;

-участия Потребителя в реализации графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии, и использования противоаварийной автоматики.

3. Права и обязанности сторон

Во исполнение настоящего Соглашения Стороны устанавливают следующие права и обязанности:

3.1. Обязанности «СО»

3.1.1. Обеспечивать возможность передачи электрической энергии Потребителю, при условии оформления между Потребителем и ЭСК договора купли-продажи (поставки) электроэнергии (договор электроснабжения).

3.1.2. Поддерживать на границе балансовой принадлежности электросети качество электрической энергии, которое соответствует требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям. Обеспечивать

установленный уровень надежности электроснабжения Потребителя в соответствии с существующей схемой энергоснабжения.

3.1.3. Передавать в территориальные сетевые организации (далее ТСО) и ЭСК сведения об объеме электроэнергии, переданной Потребителю в отчетном месяце, в порядке и в сроки, установленные договором между ТСО и «СО». Объем переданной электроэнергии определяется:

- на основании ведомости снятия показаний приборов расчетного учета в случаях, когда приборы учета находятся на границе балансовой принадлежности;

- на основании Актов, оформляемых по выявленным фактам нарушения Потребителем правил пользования электрической энергией;

- на основании расчета, произведенного «СО» в соответствии с п. 3.2.5 настоящего Соглашения, в случае временного нарушения учета электроэнергии не по вине Потребителя или не предоставления Потребителем информации о показаниях приборов учета.

3.1.4. Уведомлять Потребителя о снижении категории надежности электроснабжения, о сроках и продолжительности перерывов в подаче, прекращении, ограничении подачи энергии для проведения плановых работ по ремонту электрооборудования «СО» не менее чем за одни сутки.

3.2. Права «СО»

3.2.1. «СО» имеет право беспрепятственного доступа к электроустановкам и приборам расчетного учета Потребителя для:

- проверки приборов учета и снятия показаний приборов учета;

- контроля электрической мощности, присоединенной к объектам электросетевого хозяйства «СО»;

- контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов электропотребления;

- проведения замеров для определения качества электрической энергии;

- ввода режимов графиков ограничения и временного отключения электроэнергии (мощности);

- проверки схемы присоединения электроустановок и приборов расчетного учета Потребителя;

- контроля соотношения потребления активной и реактивной мощности.

3.2.2. Производить полное или частичное ограничение потребления электрической энергии и мощности в присутствии представителей Потребителя на основании заявок, представленных «Смежной сетевой организацией», за нарушение Потребителем договорных обязательств

3.2.3. Производить прекращение (ограничение) подачи электрической энергии полностью или частично после предупреждения Потребителя не менее чем за сутки (для отдельных потребителей - в срок, установленный нормативно-правовыми актами) в следующих случаях:

- аварии или возникновения угрозы аварии в системах энергоснабжения;

- проведения планово-предупредительных ремонтов в электрических сетях «СО»;

- по предписанию органов государственного надзора, направленному в адрес «СО», при неудовлетворительном состоянии электроустановок Потребителя, создающем угрозу для жизни и здоровья людей;

- при установлении факта превышения максимальной мощности, с предварительным уведомлением;

- при нарушении режима электропотребления в случае установленного ограничения электропотребления;

-по решению руководства «СО», в случае отказа в допуске сотрудников «СО» к электроустановкам Потребителя или самовольного присоединения субабонентов – с уведомления Потребителя не менее чем за 3 рабочих дня. Возобновление электроснабжения в этом случае производится в течении 3 суток по заявке Потребителя после устранения причины, приведшей к прекращению (ограничению), а также оплаты стоимости работ «СО» по прекращению (ограничению) и возобновлению электроснабжения.

3.2.4. При необходимости направлять Потребителю в сроки определенные «СО» письменные задания на разработку графиков отключения/ограничения мощности (электроэнергии).

Осуществлять контроль выполнения введения режимов ограничения мощности (Электроэнергии) Потребителем.

3.2.5. При выявлении неисправности прибора расчетного учета, возникшей не по вине Потребителя, расчет за израсходованную электроэнергию производится по среднесуточному расходу предыдущего расчетного периода до нарушения учета или последующего периода после восстановления учета по решению «СО». Период, в течение которого прибор находился в неисправном состоянии, определяется по анализу предыдущего расхода электроэнергии. Период расчета по среднесуточному расходу не должен превышать 1 месяц, в течение которого расчетный учет был восстановлен.

Расчет учета электрической энергии оформляется двусторонним Актом.

3.2.6. В случае превышения Потребителем соотношения потребления реактивной и активной энергии произвести расчет ущерба, причиненного увеличением потерь в сетях «СО». Размер ущерба рассчитывается путем умножения количества кВАр час реактивной энергии, превышающего нормативную величину реактивной энергии, на 0,08 от тарифа за 1 кВт/час активной энергии.

3.2.7. При невыполнении Потребителем распоряжений «СО» о введении ограничения в соответствии с графиками аварийного ограничения «СО» вправе ввести ограничение электропотребления Потребителя полностью путем непосредственного отключения от питающих центров или ограничить электропотребление до уровня аварийной брони.

3.3. Обязанности Потребителя:

3.3.1. Обеспечивать надежность эксплуатации электроустановок и соблюдение установленных режимов ограничения электропотребления, безусловно соблюдать оперативно - диспетчерскую дисциплину, требования уполномоченных представителей «СО», касающиеся обеспечения надежности работы электросетевого хозяйства, ремонтных схем и режимов, а также требования, предъявляемые для предотвращения и ликвидации технологических нарушений.

3.3.2. Незамедлительно сообщать «СО» обо всех неисправностях оборудования находящегося на балансе «СО», расположенного в помещениях или на территории Потребителя.

3.3.3. Поддерживать на границе балансовой принадлежности сети, значения показателей качества электроэнергии в соответствии с требованиями технических регламентов и иных обязательных требований.

Не производить подключение электроприемников, влияющих на качество электроэнергии в сетях «СО».

3.3.4. Обеспечить беспрепятственный доступ работников «СО» к электроустановкам для:

- контроля электрической мощности, присоединенной к объектам электросетевого хозяйства «СО»;
- проведения замеров для определения качества электрической энергии;
- ввода режимов графиков ограничения и временного отключения электроэнергии (мощности);
- контроля соотношения потребления активной и реактивной мощности;
- проверки схемы присоединения электроустановок и приборов расчетного учета Потребителя.

3.3.5. Извещать в письменной форме «СО» о предстоящем изменении электропотребления с целью внесения изменений к настоящему Соглашению.

3.3.6. Принимать от «СО» задания на разработку Графиков ограничения и отключения мощности (электроэнергии) и предоставлять Графики на согласование в сроки определенные «СО» в письменном виде. Применять утвержденные графики аварийного ограничения и использования противоаварийной автоматики при возникновении или угрозе возникновения аварии в работе систем электроснабжения.

3.3.7. Обеспечивать «СО» возможность контроля за выполнением введения режимов ограничения мощности (электроэнергии)

3.3.8. По требованию «СО» производить прекращение (ограничение) потребления электрической энергии в соответствии с графиком ограничения потребления и временного прекращения подачи электрической энергии (мощности), а также в случаях, предусмотренных п.3.2.3. настоящего Соглашения.

3.3.9. При нарушении учета не по вине Потребителя, оформлять двусторонний Акт о расчете электрической энергии в соответствии с п.3.2.5. настоящего Соглашения.

3.3.10. При оформлении настоящего соглашения предоставить сведения о лицах, ответственных за электрохозяйство потребителя (приказ, доверенность на подписание актов, составляемых при исполнении настоящего соглашения).

В случае изменения состава указанных лиц, незамедлительно уведомлять «СО» с предоставлением копии приказа или доверенности.

3.3.11. Обеспечить присутствие своего представителя в момент проведения «СО» проверки в соответствии с п.3.2.1. настоящего Соглашения. При отсутствии уполномоченных лиц Потребителя, проверка осуществляется в присутствии любого работника Потребителя.

3.3.12. В случае изменений формы собственности, банковских и почтовых реквизитов, реорганизации, смены руководителя, телефонов и т.д. сообщать в течение 5 дней с момента изменения в «СО» в письменной форме.

3.3.13. Предоставлять сведения о подключаемых субабонентах, технические характеристики их электроустановок, которые являются существенным условием настоящего Соглашения и содержаться в разделе 2 приложения к настоящему Соглашению.

3.3.14. Потребитель не менее чем за 8 месяцев до наступления очередного периода должен уведомить «СО» о величине заявленной мощности и предельных значениях потребления электрической энергии на предстоящий календарный год, соблюдая при этом нормы и регламент, определенные законодательством РФ.

3.4. Права Потребителя:

3.4.1. По мере необходимости требовать от «СО» согласования Акта об объеме переданной Потребителю электрической энергии.

3.4.2. Требовать поддержания показателей качества электроэнергии на границе балансовой принадлежности электросетей в соответствии с требованиями технических регламентов и иными обязательными требованиями.

3.4.3. Требовать от «СО» замеров качества электрической энергии на границе балансовой принадлежности электросетей «СО» и Потребителя.

3.4.4. В установленном порядке заявлять о корректировке договорных величин потребления электроэнергии при условии наличия технических возможностей у «СО».

3.4.6. Требовать замены неисправных или с истекшим сроком проверки приборов учета, находящихся на балансе «СО».

4. Ответственность сторон.

4.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, принятых на себя настоящим Соглашением, в соответствии с действующим законодательством.

4.2. В случае неисполнения Потребителем обязанности по соблюдению установленного настоящим Соглашением соотношения реактивной и активной энергии Потребитель возмещает ущерб «СО» пункт 3.2.7. настоящего Соглашения

4.3. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение принятых на себя обязательств в случае, если данное неисполнение явилось следствием возникновения непредвиденных и независящих от их воли обстоятельств (форс-мажор): наводнение, пожар, землетрясение, иные явления природы, военные действия и т. д. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств будут служить решения (заявления) компетентных органов или сообщения в официальных средствах информации.

4.4. В случаях, когда в результате неправомерных действий Потребителя либо аварии в его электроустановках имела место недопоставка энергии другим потребителям электроэнергии либо причинен ущерб «СО» или «ЭСК» «Гарантирующему поставщику» (Сбытовой организации), ответственность за причиненный ущерб несет Потребитель.

4.5. СО не несет ответственность за качество электрической энергии в точке учета (или точке поставки) в случае превышения Потребителем установленного данным соглашением соотношения реактивной и активной энергии.

5. Порядок разрешения споров

5.1. При невозможности урегулировать разногласия, связанные с заключением и исполнением настоящего соглашения путем переговоров, спор подлежит разрешению в арбитражном суде Калужской области.

6. Заключительные положения

6.1. Настоящее соглашение вступает в силу с момента его подписания (в т.ч. Приложения) и действует до окончания договора энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии), заключенного Потребителем с Гарантирующим поставщиком или Сбытовой организацией, по которому поставка электроэнергии осуществляется через сети СО

6.2. Изменения и дополнения к настоящему Соглашению оформляются в виде дополнительного соглашения по взаимному Соглашению сторон.

6.3. При вступлении в силу обязательных для исполнения нормативно-правовых актов, регулирующих деятельность сторон и изменяющих условия настоящего Соглашения, стороны обязаны внести соответствующие изменения и дополнения в Соглашение с момента вступления в силу указанных нормативно-правовых актов.

6.4. Настоящее Соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу – по одному для каждой из Сторон.

Приложение: Акт согласования технических характеристик присоединенных энергопринимающих устройств (энергетических установок) Потребителя к сетям «СО».

ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Сетевая организация:

Потребитель

_____/_____/_____/

_____/_____/_____/

МП МП

ФОРМА ТИПОВОГО ДОГОВОРА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ

		"__" _____ 20__ г.
(место заключения договора)		(дата заключения договора)
		,
	(наименование сетевой организации)	
именуемая(ый) в дальнейшем сетевой организацией, в лице		
		,
	(должность, фамилия, имя, отчество)	
действующего на основании		
		,
	(наименование и реквизиты документа)	
с одной стороны, и		
		,
	(фамилия, имя, отчество заявителя, серия, номер и дата выдачи паспорта или иного документа, удостоверяющего личность в соответствии с законодательством Российской Федерации)	
именуемый(ая) в дальнейшем заявителем, с другой стороны, вместе именуемые Сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:		
I. Предмет договора		
1. По настоящему договору сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя (далее - технологическое присоединение)		
		,
	(наименование энергопринимающих устройств)	
в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства (энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом следующих характеристик:		
максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств _____ (кВт);		
категория надежности _____;		
класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение _____ (кВ);		
ранее присоединенная в точке присоединения, указанной в пункте 3 настоящего договора, мощность _____		

кВт<1>.

Заявитель обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение в соответствии с условиями настоящего договора.

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения

	,
(наименование объектов заявителя)	

расположенных (которые будут располагаться)

	.
(место нахождения объектов заявителя)	

3. Точка(и) присоединения указана(ы) в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия) и располагается(ются) на расстоянии _____ метров<2> от границы участка заявителя, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

4. Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении.

Срок действия технических условий составляет _____ год(а)<3> со дня заключения настоящего договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет _____<4> со дня заключения настоящего договора.

II. Обязанности Сторон

6. Сетевая организация обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на сетевую организацию мероприятий по технологическому присоединению (включая урегулирование отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

в течение ____ рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий заявителем, провести с участием заявителя осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя;

не позднее _____ рабочих дней со дня проведения осмотра (обследования), указанного в абзаце третьем настоящего пункта, с соблюдением срока, установленного пунктом 5 настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности, акт об осуществлении технологического присоединения и направить их заявителю.

7. Сетевая организация при невыполнении заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения вправе по обращению заявителя продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

8. Заявитель обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на заявителя мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

после выполнения мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка заявителя,

предусмотренных техническими условиями, уведомить сетевую организацию о выполнении технических условий;
принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств сетевой организацией;
после осуществления сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности, акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение _____ рабочих дней со дня получения указанных актов от сетевой организации;

надлежащим образом исполнять указанные в разделе III настоящего договора обязательства по оплате расходов на технологическое присоединение;

уведомить сетевую организацию о направлении заявок в иные сетевые организации при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, в отношении которых применяется категория надежности электроснабжения, предусматривающая использование 2 и более источников электроснабжения.

9. Заявитель вправе при невыполнении им технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения обратиться в сетевую организацию с просьбой о продлении срока действия технических условий.

III. Плата за технологическое присоединение и порядок расчетов

10. Размер платы за технологическое присоединение определяется<5> в соответствии с решением

	,
(наименование органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов)	

от _____ N _____ и составляет _____ рублей _____ копеек.

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется заявителем в следующем порядке:

	.
(указываются порядок и сроки внесения платы за технологическое присоединение)	

12. Датой исполнения обязательства заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств в кассу или на расчетный счет сетевой организации.

IV. Разграничение балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон

13. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, сетевая организация - до границ участка заявителя<6>.

V. Условия изменения, расторжения договора и ответственность Сторон

14. Настоящий договор может быть изменен по письменному соглашению Сторон или в судебном порядке.

15. Договор может быть расторгнут по требованию одной из Сторон по основаниям, предусмотренным [Гражданским кодексом](#) Российской Федерации.

16. Заявитель вправе при нарушении сетевой организацией указанных в настоящем договоре сроков технологического присоединения в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

17. В случае нарушения одной из Сторон сроков исполнения своих обязательств по настоящему договору такая Сторона в течение 10 рабочих дней со дня наступления просрочки уплачивает другой Стороне неустойку, рассчитанную как произведение 0,014 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, установленной на дату заключения настоящего договора, и общего размера платы за технологическое присоединение

по настоящему договору за каждый день просрочки.

18. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

19. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после подписания Сторонами настоящего договора и оказывающих непосредственное воздействие на выполнение Сторонами обязательств по настоящему договору.

VI. Порядок разрешения споров

20. Споры, которые могут возникнуть при исполнении, изменении, расторжении настоящего договора, Стороны разрешают в соответствии с законодательством Российской Федерации.

VII. Заключительные положения

21. Настоящий договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра настоящего договора в сетевую организацию.

22. Настоящий договор составлен и подписан в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

Реквизиты Сторон

Сетевая организация:		Заявитель:	
(наименование сетевой организации)		(фамилия, имя, отчество)	
(место нахождения)		(серия, номер, дата и место выдачи паспорта или	
ИНН/КПП		иного документа, удостоверяющего личность	
р/с		в соответствии с законодательством Российской Федерации)	
к/с		ИНН (при наличии)	
(должность, фамилия, имя, отчество лица,		Место жительства	
действующего от имени сетевой организации)			
(подпись)			(подпись)

М.П.

<1> Подлежит указанию, если энергопринимающее устройство заявителя ранее в надлежащем порядке было технологически присоединено и заявитель имеет документы, подтверждающие указанное технологическое присоединение и наличие ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности.

<2> Точки присоединения не могут располагаться далее 25 метров от границы участка, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

<3> Срок действия технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет.

<4> Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению не может превышать 6 месяцев в случае технологического присоединения к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, если расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка заявителя, на

котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. В иных случаях срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению не может превышать 1 год, если более короткие сроки не предусмотрены соответствующей инвестиционной программой или соглашением Сторон.

<5> Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), устанавливается органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

<6> Такой порядок разграничения балансовой и эксплуатационной ответственности устанавливается, если иное не определено соглашением между сетевой организацией и заявителем, заключенным на основании его обращения в сетевую организацию.

Главный энергетик

С.И. Кузнецов

Форма 1.18. Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям

Наименование регулируемой организации	ОАО «КАДВИ»
ИНН	4000000255
Местонахождение (фактический адрес)	248021, г.Калуга, ул. Московская, 247
Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям	
<p>В соответствии с пунктом 18 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861 (далее - Правила технологического присоединения), мероприятия по технологическому присоединению включают в себя:</p> <p>а) подготовку, выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором;</p> <p>б) разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями;</p> <p>в) разработку заявителем проектной документации в границах его земельного участка согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной;</p> <p>г) выполнение технических условий заявителем и сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению энергопринимающих устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями;</p> <p>д) проверку выполнения заявителем и сетевой организацией технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения, а также допуск к эксплуатации установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии, включающий составление акта допуска прибора учета к эксплуатации в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии; е) осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия подлежат в соответствии с Правилами технологического присоединения согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления (за исключением заявителей, указанных в пункте 12 Правил технологического присоединения, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно и заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13 и 14 Правил технологического присоединения), с выдачей заявителю акта осмотра (обследования) электроустановки по форме согласно приложению N 9 к Правилам технологического присоединения;</p> <p>ж) осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"). При этом для допуска в эксплуатацию установленного в</p>	

процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии сетевая организация обязана в сроки и в порядке, которые предусмотрены [разделом X](#) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, обеспечить приглашение субъекта розничного рынка, указанного в заявке, с которым заявитель намеревается заключить договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), либо субъекта розничного рынка, с которым заявителем заключен указанный договор, для участия в процедуре допуска в эксплуатацию установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии, а также иных субъектов розничных рынков, приглашение которых для допуска в эксплуатацию прибора учета является обязательным в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии. Сетевая организация несет перед заявителем ответственность за неприглашение на процедуру допуска прибора учета в эксплуатацию указанных в настоящем пункте субъектов розничных рынков в сроки и в порядке, которые предусмотрены [разделом X](#) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, и должна возместить заявителю расходы, понесенные им в результате применения расчетных способов определения объемов безучетного потребления электрической энергии в отношении соответствующих энергопринимающих устройств. В соответствии с [пунктом 19](#) Правил технологического присоединения по окончании осуществления мероприятий по технологическому присоединению стороны составляют следующие документы:

- акт об осуществлении технологического присоединения;
- акт разграничения границ балансовой принадлежности сторон;
- акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон.

По окончании осуществления мероприятий по технологическому присоединению стороны составляют акт согласования технологической и (или) аварийной брони в соответствии с [пунктом 14\(2\)](#) Правил технологического присоединения

Главный энергетик

С.И. Кузнецов