

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОНТРАКТ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 149**  
21K3 202 6826512 099 6826010010006 0013 511000  
г. Моршанск 854 003 02040130116420244 «21» 01 2020 г.

Акционерное общество «Тамбовская областная сбытовая компания», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице начальника Моршанского отделения Бухтоярова Михаила Юрьевича, действующего на основании Доверенности № 36 от 14.01.2019 года, с одной стороны, и

**Тамбовское областное государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Многоотраслевой колледж»**, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора Шатиловой Ирины Владимировны, действующего на основании Устава, с другой стороны, руководствуясь пунктом 29 статьи 93 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», заключили настоящий государственный контракт (далее - контракт) о нижеследующем:

**Основные понятия и термины по данному контракту.**

**Гарантирующий поставщик** - коммерческая организация, обязанная заключить контракт на энергоснабжение с любым обратившимся к нему Заказчиком либо с лицом, действующим от имени и в интересах Заказчика, в границах зоны деятельности Гарантирующего поставщика.

**Энергосбытовая организация** - организация, осуществляющая в качестве основного вида деятельности продажу другим лицам произведенной или приобретенной электрической энергии.

**Заказчик** - заказчик электрической энергии, приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

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

**Расчетный период** — период времени, равный одному календарному месяцу.

**Срок платежа** - срок исполнения Заказчиком обязательства по оплате электрической энергии, установленный контрактом.

**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 Заказчиком услуг по передаче электрической энергии (Заказчиком электрической энергии, в интересах которого заключается контракт об оказании услуг по передаче электрической энергии) за состояние и обслуживание электроустановок.

**Точка присоединения энергопринимающих устройств Заказчика** - место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) Заказчика услуг по передаче электрической энергии (Заказчика электрической энергии, в интересах которого заключается контракт об оказании услуг по передаче электрической энергии) с электрической сетью сетевой организации.

В случае если энергопринимающие устройства Заказчика электрической энергии присоединены к электрическим сетям сетевой организации через объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, которые имеют непосредственное присоединение к сетям сетевых организаций (далее - опосредованное присоединение к электрической сети), точкой поставки по контракту будет являться точка присоединения энергопринимающего устройства Заказчика электроэнергетики к объекту электросетевого хозяйства лица, не оказывающего услуг по передаче электрической энергии.

**Точка поставки на розничном рынке** — место исполнения обязательств по контрактам энергоснабжения, купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Заказчику, используемое для определения объема взаимных обязательств субъектов розничных рынков по указанным контрактам, расположенное, если иное не установлено законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Заказчика, объектов по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства Заказчика (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

**Заявленная мощность** - величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии. Величина заявленной мощности не может превышать величину максимальной мощности, указанной в контракте.

**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 Заказчика, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии.

*Бухтояров*

Бездоговорное потребление электрической энергии - самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного в установленном порядке контракта, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, кроме случаев потребления электрической энергии в отсутствие такого контракта в течение 2 месяцев с даты, установленной для принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей, а также потребление электрической энергии в период приостановления поставки электрической энергии по контракту, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, в связи с введением полного ограничения режима потребления электрической энергии в случаях, предусмотренных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии".

Безучетное потребление - потребление электрической энергии с нарушением установленного контрактом энергоснабжения порядка учета электрической энергии со стороны Заказчика, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на Заказчика, в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных контрактом сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении Заказчиком иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

Основные положения - постановление Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии".

## **1. ПРЕДМЕТ КОНТРАКТА**

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу Заказчику электрической энергии (мощности), качество которой должно соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации, а также в интересах Заказчика оформить отношения с Сетевой организацией по передаче электрической энергии, оперативно-диспетчерскому управлению и оказанию иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией, путем заключения соответствующих договоров\*, а Заказчик обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные ему услуги в соответствии с требованиями настоящего контракта и норм действующего законодательства.

## **2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА**

### **2.1. Гарантирующий поставщик обязуется:**

2.1.1. Отпускать электрическую энергию Заказчику до границ балансовой принадлежности электросети по точкам поставки, указанным в Приложении №1, с качеством, установленным действующим законодательством, с учетом категории надежности энергоснабжения в соответствии с документами о технологическом присоединении и фактической схемой электроснабжения, заверенные копии которых приобщаются к контракту. Максимальная мощность, в пределах которой Гарантирующий поставщик принимает на себя обязательства обеспечить подачу электрической энергии в точках поставки, указана в Приложении №2.

2.1.2. Уведомить Заказчика о разработанных графиках аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) способом, позволяющим подтвердить факт получения уведомления.

Уведомить Заказчика о введении в действие графиков ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) способом, позволяющим подтвердить факт получения уведомления

2.1.3. Урегулировать в интересах Заказчика отношения по передаче электроэнергии, качество которой должно соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией услуг, в соответствии с правилами, установленными законодательством Российской Федерации в отношении договора оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг.

2.1.4. Осуществить действия, необходимые для реализации прав Заказчика, предусмотренные в Основных положениях.

### **2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:**

2.2.1. Проводить, равно как и привлеченные им лица:

- снятие контрольных показаний расчетных/контрольных приборов учета;
- ежемесячные контрольные замеры почасовых объемов потребления электрической энергии и мощности в целях соблюдения действующего законодательства и иных контрактных обязательств;
- проверки с целью соблюдения условий эксплуатации расчётных/контрольных приборов учета (систем учета), правильности их работы и их сохранности.

2.2.2. Требовать поверки, проверки и замены находящихся на балансе Заказчика расчётных/контрольных приборов учета (систем учета) при обнаружении их неисправности и / или истечения межповерочного интервала.

2.2.3. Ограничить режим потребления электрической энергии с учетом особенностей процедуры ограничения отдельных категорий Потребителей, установленных действующим законодательством (законодательных запретов), при наступлении любого из следующих обстоятельств:

а) соглашение сторон контракта энергоснабжения;

---

\* Если энергопринимающее устройство Заказчика технологически присоединено к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации опосредованно через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче, то Гарантирующий поставщик и Сетевая организация несут ответственность перед заказчиком за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

- б) нарушение своих обязательств Заказчиком, выразившееся в:
- неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Заказчиком, в том числе обязательств по предварительной оплате и обязательств по оплате неучтенного потребления электрической энергии;
  - невыполнении Заказчиком условий контракта, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;
  - в) прекращение обязательств по поставке электрической энергии (мощности) по контракту энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) и (или) по оказанию услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики по договору оказания услуг по передаче электрической энергии;
  - г) выявление Гарантирующим поставщиком в случае, указанном в пункте 47 Основных положений, факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Заказчика к объектам электросетевого хозяйства;
  - д) получение законного требования судебного пристава-исполнителя о введении ограничения режима потребления;
  - е) выявление факта бездоговорного потребления электрической энергии, в случае если Гарантирующий поставщик самостоятельно (без участия сетевой организации) выявил такой факт.
- 2.2.4. В одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, уведомив такого Заказчика об этом за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от контракта, в случае если по контракту энергоснабжения (мощности), заключенному с Гарантирующим поставщиком, Заказчиком не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате.
- 2.2.5. Требовать оплаты затрат, связанных с прекращением и восстановлением энергоснабжения после ограничений.
- 2.2.6. Информировать Заказчика об образовавшейся задолженности посредством уведомлений, перечисленных в разделе 9 настоящего Контракта.

### **3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ЗАКАЗЧИКА**

#### **3.1. Заказчик обязуется:**

- 3.1.1. Надлежащим образом производить оплату электроэнергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией согласно разделам 5, 6 настоящего контракта и в соответствии с нормами действующего законодательства.
- 3.1.2. Соблюдать Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей (утв. приказом Министерства энергетики РФ от 13 января 2003 г. N 6), Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок (утв. Приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 24 июля 2013 г. N 328н).
- 3.1.3. Обеспечить в течение 2-х месяцев с даты заключения контракта оснащение точек поставки приборами учета электрической энергии (измерительными комплексами), соответствующими требованиям действующего законодательства РФ, а также обеспечить допуск установленных приборов учета электрической энергии (измерительных комплексов, систем учета) в эксплуатацию (в том числе в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения контракта не оборудованы приборами учета, либо в случае, если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства РФ).
- 3.1.4. Представлять Гарантирующему поставщику по форме Приложения № 8 в течение 3 рабочих дней результаты замеров активной (реактивной) электрической энергии и мощности за третью среду июня и третью среду декабря. Обеспечивать проведение замеров на собственных энергопринимающих устройствах при проведении Сетевой организацией или Гарантирующим поставщиком контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.
- 3.1.5. В суточный срок с даты обнаружения, письменно информировать Гарантирующего поставщика обо всех нарушениях схемы учета и установленных пломб, неисправностях в работе (утрате) средств измерений электрической энергии (мощности).
- 3.1.6. Осуществлять снятие показаний приборов учета совместно с Сетевой организацией в соответствии с пунктом 4.7. настоящего контракта и предоставлять Гарантирующему поставщику и Сетевой организации показания приборов учета в течение следующего рабочего дня по утвержденной форме (Приложение № 5). При наличии средств измерений, фиксирующих количество поставленной Заказчику электрической энергии, находящихся на территории сетевой организации, показания средств измерений предоставляются сетевой организацией.
- 3.1.7. Ежемесячно, не позднее 1-го числа месяца, следующего за расчетным, подписывать с Сетевой организацией акт снятия показаний приборов учета и до 20-го числа месяца, следующего за расчетным - акт сверки расчетов с Гарантирующим поставщиком. Подписываемый сторонами акт сверки расчетов фиксирует исполненные и неисполненные финансовые обязательства по расчетам, произведенным в соответствии с разделом 6 контракта.
- 3.1.8. Не позднее 1 мая текущего года представлять Гарантирующему поставщику план потребления электрической энергии и величину заявленной мощности на следующий год по диапазонам напряжений и точкам поставки по форме, определенной в Приложении № 1. В случае если Заказчик не уведомил Гарантирующего поставщика об объеме потребления электрической энергии в установленные сроки, такой объем для каждого месяца года определяется равным плановому объему потребления электрической энергии за соответствующий месяц предыдущего года, а в случае отсутствия указанных данных - фактическому объему потребления электрической энергии за соответствующий месяц предыдущего года.



3.1.9. Обеспечить за свой счет замену, поверку, работоспособность и сохранность приборов учета (систем учета), соблюдать в течение всего срока действия контракта эксплуатационные требования к приборам учета (системам учета), установленные уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем, обеспечивать сохранность установленных в соответствии с действующим законодательством РФ пломб и знаков визуального контроля.

3.1.10. Обеспечить за свой счет наличие и поддержание в состоянии готовности к использованию резервного источника снабжения электрической энергией в случае, если условием контракта о первой или второй категории надежности предусмотрено его наличие. В указанном случае данный резервный источник устанавливается Заказчиком и поддерживается в состоянии готовности к использованию при возникновении отключений или введении ограничения потребления электрической энергии. В случае невыполнения Заказчиком указанного требования резервный источник снабжения электрической энергией устанавливается и обслуживается сетевой организацией за счет соответствующего Заказчика, а в случае возникновения отключений подачи электрической энергии вследствие повреждения оборудования, в том числе в результате стихийных бедствий, а также вследствие необходимости отключения подачи электрической энергии с целью устранения угрозы жизни и здоровью людей (далее - внеплановые отключения) до установки такого резервного источника сетевая организация не несет ответственности за нарушение условия о категории надежности по контракту.

3.1.11. Обеспечивать сохранность и безопасность эксплуатации принадлежащих Гарантирующему поставщику и (или) Сетевой организации сетей, приборов учета (систем учета) и электрооборудования и устройств противоаварийной автоматики, находящихся на территории Заказчика, а также сохранность технических и программных средств информации и измерений, контроля и учета электроэнергии, установленных у Заказчика; незамедлительно сообщать Гарантирующему поставщику и Сетевой организации обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Гарантирующему поставщику и (или) Сетевой организации. При обнаружении у Заказчика пропажи (хищения), повреждений, приведения их в неработоспособное состояние, Заказчик возмещает ущерб, либо в виде предоставления (замены) новых приборов и систем учета, либо путем выплаты денежной компенсации за утраченное оборудование.

3.1.12. В срок не более двух месяцев восстановить учет электрической энергии в случае выхода из строя (утраты) прибора учета (системы учета) электрической энергии, принадлежащего Заказчику.

3.1.13. Принять в эксплуатацию установленный прибор учета электрической энергии и подписать соответствующий акт приема в эксплуатацию после выхода из строя (утрате) прежнего не позднее первого числа месяца, следующего за месяцем установки этого прибора учета (системы учета) (п.2. ст.13 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности ...").

3.1.14. Производить проверку состояния, профилактические испытания и ремонт принадлежащих ему электроустановок и защитных средств, а также ремонт помещений распределительных устройств и трансформаторов в объемах и сроки, устанавливаемые действующими нормами и правилами.

3.1.15. В случае принятия нормативно-правового акта, повышающего требования к приборам и средствам учета, в двухмесячный срок или срок, установленный нормативно-правовым актом, приводить в соответствие с действующим законодательством существующую систему учета электроэнергии.

3.1.16. Не допускать изменений установленных показателей качества электроэнергии на границе балансовой принадлежности, вызванных действиями Заказчика или третьих лиц, в том числе подключением нелинейной нагрузки, а также соблюдать, по требованию Сетевой организации, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

3.1.17. В случае если энергопринимающие устройства Заказчика присоединены к сетям сетевой организации через энергопринимающие устройства (энергетические установки) лиц, не оказывающих услуги по передаче, Заказчик обязуется самостоятельно урегулировать отношения с владельцами таких объектов. В случае если введение ограничения режима потребления в отношении Заказчика, к которому присоединены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики иных потребителей, может привести к ограничению или прекращению подачи электрической энергии таким потребителям, Заказчик обязан обеспечить переток электрической энергии таким потребителям в объеме их потребления.

3.1.18. Соблюдать предусмотренный настоящим контрактом режим потребления электроэнергии и выполнять в установленные сроки предписания Гарантирующего поставщика по реализации заданных режимов электропотребления.

3.1.19. В случае введения в отношении Заказчика ограничения подачи электрической энергии, последний обязан самостоятельно произвести ограничение режима потребления электроэнергии путем отключения собственного энергопринимающего оборудования. В случае отсутствия технической возможности самостоятельного ограничения режима потребления, направлять гарантирующему поставщику заявление о введении в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики ограничения режима потребления способом, позволяющим подтвердить доставку.

3.1.20. В случае ограничения режима потребления Заказчика компенсировать затраты в предусмотренных законодательством случаях, связанные с ограничением и восстановлением энергоснабжения, на основании выставленного счета.

3.1.21. В суточный срок информировать Гарантирующего поставщика и Сетевую организацию об аварийных ситуациях на энергетических объектах, влияющих на работу энергосистемы, а в срок, не позднее, чем за 10 дней, о плановом, текущем и капитальном ремонте на них.

3.1.22. В суточный срок уведомить Гарантирующего поставщика о возникновении аварийных и иных ситуаций на электросетевом хозяйстве Заказчика, наличие которых не позволяет обеспечивать надежность электроснабжения электроустановок Заказчика, относящихся к I категории надежности энергоснабжения, необходимым требованиям.

3.1.23. Для поддержания устойчивости и живучести энергосистемы при возникновении аварийного дефицита энергии и мощности строго выполнять требования Сетевой организации и Гарантирующего поставщика о снижении потребления электроэнергии и мощности на установленный объем участия в соответствии с графиком аварийного ограничения электрической энергии и мощности.

3.1.24. Обеспечивать беспрепятственный доступ работникам Гарантирующего поставщика, Сетевой организации, а также привлеченному ими персоналу в присутствии представителя Заказчика к действующим установкам и расчетным/контрольным приборам учета электроэнергии с целью проверки условий их эксплуатации, правильности работы, сохранности и снятия контрольных показаний.

3.1.25. Задействовать резервные источники питания, предусмотренные его категорией надежности, в случае возникновения внеплановых работ или ввода графика аварийных ограничений, а также выделить на отдельные питающие линии электроприемники аварийной брони электроснабжения, по которым подача электрической энергии (мощности) не подлежит ограничению или временному ее прекращению при возникновении или угрозе возникновения аварийных электроэнергетических режимов. Питающие линии, обеспечивающие электроснабжение электроприемников аварийной брони, должны иметь приборы учета электрической энергии.

3.1.26. В случаях, когда ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности, безопасности государства и (или) необратимому нарушению непрерывных технологических процессов, в том числе, если частичное или полное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, при условии отнесения его к категориям, определенным в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии:

- предоставить Гарантирующему поставщику обеспечение исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности), предоставляемой по контракту энергоснабжения (мощности), если Заказчик не исполнил или ненадлежащим образом исполнил обязательства по оплате электрической энергии (мощности) Гарантирующему поставщику и это привело к образованию задолженности перед Гарантирующим поставщиком по оплате электрической энергии (мощности) в размере, равном двойному размеру среднемесячной величины обязательств Заказчика по оплате электрической энергии (мощности) или превышающем такой двойной размер;

- обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони (Приложение №4 Форма Акта согласования технологической и аварийной брони электроснабжения) в адрес Сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения контракта, если на эту дату у Заказчика электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения оснований для изменения такого акта;

- передать Гарантирующему поставщику копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней со дня согласования с Сетевой организацией;

- обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

В случае неисполнения Заказчиком обязательства по составлению и представлению Гарантирующему поставщику и Сетевой организации акта согласования аварийной и технологической брони электроснабжения, Заказчик несет ответственность за последствия, в том числе перед третьими лицами, вызванные применением к нему ограничения режима потребления, в том числе при вводе в действие графиков аварийного ограничения.

В том случае, если Заказчик относится к той категории, ограничение режима потребления электрической энергии которой может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, последний обязуется разработать и утвердить план мероприятий по обеспечению готовности к введению в отношении их энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики полного ограничения режима потребления электрической энергии, либо за свой счёт обеспечить возможность функционирования автоматической системы электропитания.

3.1.27. В том случае, если Заказчик является поставщиком услуг по тепло- и водоснабжению, **имеющим на праве аренды муниципальное (государственное) имущество, он обязуется предоставить банковскую гарантию Гарантирующему поставщику одновременно с заключением контракта энергоснабжения.**

3.1.28. При проведении любого вида работ, связанных с изменением или нарушением схемы учета электроэнергии письменно известить об этом Гарантирующего поставщика перед началом работ. Перенос, перестановка и замена прибора учета и измерительных трансформаторов, питающих расчетные приборы учета, производятся только с согласия Гарантирующего поставщика.

3.1.29. Уведомлять иных Потребителей, подключенных к сетям Заказчика, о сроках и причинах ограничения (прекращения) подачи электрической энергии, осуществляемых в соответствии с настоящим контрактом, незамедлительно после предупреждения (уведомления) от Гарантирующего поставщика, Сетевой организации об ограничении (прекращении) подачи энергии.

3.1.30. При необходимости увеличения (уменьшения) максимальной мощности электроприемников, оговоренной в настоящем контракте, при изменении схемы электроснабжения и учета, а также категории надежности энергоснабжения, необходимо письменно уведомить Гарантирующего поставщика и предоставить Сетевой организации проектную документацию.

3.1.31. В трехдневный срок сообщать Гарантирующему поставщику об изменении юридического адреса, банковских реквизитов, наименования Заказчика, ведомственной принадлежности и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение контракта.

3.1.32. При ликвидации, реорганизации или прекращении отдельных видов деятельности Заказчика, расторжении контракта, а также в случаях перехода права собственности или иного законного владения энергопринимающими устройствами, в отношении которых заключен настоящий контракт, а также при их утрате за 30 дней направить письмо Гарантирующему поставщику о расторжении или изменении контракта.

3.1.33. Указывать по каждой точке поставки максимальную и трансформаторную мощности энергопринимающих устройств (Приложение №2).

3.1.34. В случае выбора для расчетов за электроэнергию (мощность) 3-6 ценовой категории, Заказчик обязан вести почасовой учёт, ежемесячно производить снятие показаний расчетных средств измерений, а также в срок до первого числа месяца, следующего за расчетным, представлять данные почасового потребления электрической энергии Гарантирующему поставщику в электронном виде с последующим подтверждением на бумажном носителе в течение 3 дней по установленной в приложении № 7 форме.

При выборе Заказчиком 5 или 6 ценовой категории направлять Гарантирующему поставщику заявки с объемами планового почасового потребления электроэнергии не позднее, чем за двое суток до дня фактического потребления. В случае непредставления планового почасового объема потребления электроэнергии в указанный срок, плановые почасовые объемы потребления электроэнергии принимаются равными нулю.

3.1.35. В случае, если энергопринимающие устройства Заказчика подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики, установленным в соответствии с Правилами 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, и находятся под их воздействием, обеспечить эксплуатацию принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, а также обеспечить возможность реализации такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики.

3.1.36. Обеспечить функционирование и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах балансовой принадлежности Заказчика в соответствии с Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861, или Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, а также обеспечить своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований сетевой организации.

### **3.2. Заказчик имеет право:**

3.2.1. Самостоятельно выбрать/выбирать ценовую категорию и условия почасового планирования для расчетов за электрическую энергию (мощность) посредством уведомления Гарантирующего поставщика с учётом особенностей и требований раздела V Основных положений. На момент заключения контракта ценовая категория Заказчика для осуществления расчетов указана в приложении № 2 к контракту.

3.2.2. В одностороннем порядке отказаться от исполнения контракта полностью, что влечет расторжение такого контракта, при условии оплаты Гарантирующему поставщику не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения контракта стоимости потребленной электрической энергии (мощности). В случае если Гарантирующий поставщик не выставил счет в установленном порядке, и при этом Заказчик выполнил в установленные сроки все требования Основных положений, то от Заказчика в целях расторжения или изменения контракта, не требуется подтверждение оплаты счета и контракт считается расторгнутым или измененным с заявленной Заказчиком даты, что не освобождает Заказчика от обязанности в дальнейшем оплатить Гарантирующему поставщику имеющуюся задолженность.

3.2.3. Выбора любого лица для оборудования точек поставки по контракту приборами учета (системами учета) электрической энергии. При этом Заказчик обязан устанавливать приборы учета, а также другие средства учета электроэнергии и мощности (суммирующие устройства, автоматизированные системы учета и контроля и т.п.), соответствующие нормативно-правовым актам, предназначенные для расчетов с Гарантирующим поставщиком за потребленную электроэнергию под контролем Сетевой организации (Гарантирующего поставщика).

3.2.4. Заявлять в десятидневный срок Гарантирующему поставщику об ошибках, обнаруженных в платежном документе. Подача заявления об ошибке в платежном документе не освобождает от обязанности оплатить в установленный срок платежный документ в неоспариваемой части. Полная оплата суммы, указанной в платежном документе подтверждает согласие Заказчика с начисленной суммой. Перерасчет при подаче заявления об ошибке должен быть произведен Гарантирующим поставщиком в течение 10 дней с момента получения уведомления Заказчика при наличии на то оснований.

3.2.5. Перейти на обслуживание, заключить контракт с иной энергосбытовой организацией или Гарантирующим поставщиком в порядке, предусмотренном действующим законодательством. Если Заказчик расторг контракт с Гарантирующим поставщиком в отношении энергопринимающих устройств, потребление электрической энергии которыми продолжается после даты и времени его расторжения, и при этом еще не наступили дата и время начала поставки электрической энергии в отношении таких энергопринимающих устройств по контрактам, заключенным на розничном рынке, или по контрактам, заключенным на оптовом рынке, то такое потребление электрической энергии рассматривается как бездоговорное потребление и влечет последствия бездоговорного потребления.



#### 4. ОРГАНИЗАЦИЯ УЧЕТА И ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ПОЛУЧЕННОЙ ЗАКАЗЧИКОМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

4.1. Учет активной и реактивной электроэнергии и мощности для расчетов между Гарантирующим поставщиком и Заказчиком производится в точке поставки на границе балансовой принадлежности электросетей Сетевой организации и Заказчика средствами измерений, типы которых утверждены Федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии, внесены в государственный реестр средств измерений и прошли поверку в органах Госстандарта Российской Федерации. При наличии у Заказчика трансформаторов тока, предназначенных для учета электрической энергии, должны быть установлены клемные испытательные колодки.

4.2. Приборы учета, показания которых в соответствии с настоящим контрактом используются при определении объемов потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии, фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, за которые осуществляются расчеты на розничном рынке, должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, а также установленным требованиям, в том числе по их установке на границе балансовой принадлежности (месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности), классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в установленном порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля.

4.3. Для учета электрической энергии, потребляемой Заказчиками с максимальной мощностью менее 670 кВт, подлежат использованию приборы учета класса точности 1,0 и выше - для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением 35 кВ и ниже и класса точности 0,5S и выше - для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением 110 кВ и выше.

Для учета электрической энергии, потребляемой Заказчиками с максимальной мощностью не менее 670 кВт, подлежат использованию приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, класса точности 0,5S и выше, обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 90 дней и более или включенные в систему учета.

Класс точности измерительных трансформаторов, используемых в измерительных комплексах для установки (подключения) приборов учета, должен быть не ниже 0,5. Допускается использование измерительных трансформаторов напряжения класса точности 1,0 для установки (подключения) приборов учета класса точности 2,0.

4.4. Для учета реактивной мощности, потребляемой Заказчиками с максимальной мощностью не менее 670 кВт, в случае получения уведомления от Гарантирующего поставщика о необходимости соблюдения соотношения потребления активной и реактивной мощности, подлежат использованию приборы учета, позволяющие учитывать реактивную мощность или совмещающие учет активной и реактивной мощности и измеряющие почасовые объемы потребления (производства) реактивной мощности. При этом указанные приборы учета должны иметь класс точности не ниже 2,0, но не более чем на одну ступень ниже класса точности используемых приборов учета, позволяющих определять активную мощность.

4.5. В случае если в отношении Заказчика с максимальной мощностью не менее 670 кВт, при осуществлении в расчетах за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность, не выполнено в соответствии с пунктом 143 Основных положений требование об использовании приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, то вплоть до выполнения указанного требования во всех точках поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств такого Заказчика, которые оборудованы интегральными приборами учета, почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода полагаются равными минимальному значению из объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний интегрального прибора учета за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств этого Заказчика в соответствующей точке поставки, а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки.

4.6. Наличие и местонахождение расчетных/контрольных приборов учета (систем учета) на дату заключения контракта определяются Приложением № 3 к Контракту.

Если приборы учета, отвечающие требованиям норм действующего законодательства, расположены по обе стороны границы балансовой принадлежности Сетевой организации и Заказчика или один из приборов учета установлен на границе балансовой принадлежности, а другой установлен у Заказчика или Сетевой организации, то в качестве расчетного подлежит применению прибор учета, имеющий приоритет, определенный в соответствии с критериями, изложенными в п.п. 144 и 156 Основных положений.

4.7. Показания расчетных приборов учета снимаются Заказчиком и Сетевой организацией не позднее 00 часов первого дня месяца, следующего за расчетным, с оформлением акта снятия показаний.

4.8. В случае установки прибора учета на границе балансовой принадлежности, количество электроэнергии, отпущенной Заказчику, определяется как произведение разности последнего и предыдущего показаний прибора учета на расчетный коэффициент. Расчетный коэффициент – это произведение коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов тока и напряжения.

4.9. В случае установки прибора учета электрической энергии не на границе раздела сетей по балансовой принадлежности, объем потребленной электроэнергии увеличивается/уменьшается на величину потерь электрической энергии, определенную Сетевой организацией и согласованной с Заказчиком в соответствии с Положением об организации в Министерстве промышленности и энергетики РФ работы по утверждению нормативов технологических потерь электроэнергии при её передаче по электрическим сетям, утвержденным Приказом Министерства промышленности и энергетики РФ от 30 декабря 2008 г. №326.



4.10. При проведении Гарантирующим поставщиком и (или) Сетевой организацией работ с приборами учета электроэнергии Заказчика (замена приборов, проведение испытаний и др.) без снятия нагрузки, учет электрической энергии за время проведения этих работ производится Гарантирующим поставщиком расчетным способом (Приложение № 6).

4.11. По фактам безучетного потребления электроэнергии составляется акт о неучтенном потреблении электрической энергии, на основании которого осуществляются расчеты за потребленную электроэнергию. Расчеты объемов безучетного потребления электроэнергии производятся в соответствии с приложением № 6 к настоящему контракту.

4.12. В случае непредставления Заказчиком показаний расчетного прибора учета в установленные контрактом сроки, либо в случае недопуска к расчетному прибору учета Заказчика, в случае неисправности, утраты или истечения срока межпроверочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с проверкой, ремонтом или заменой (вплоть до допуска его в эксплуатацию), а также в случае обнаружения фактов бездоговорного электропотребления, применяются расчетные способы определения объема потребления электрической энергии (мощности), закрепленные в Приложении № 6 к настоящему контракту.

## **5. ЦЕНА КОНТРАКТА**

5.1. Расчет за полученную электрическую энергию и мощность производится по регулируемым и нерегулируемым (свободным) ценам.

5.2. Регулируемой ценой является тариф для соответствующей группы Потребителей, установленный Управлением по регулированию тарифов Тамбовской области (далее - Управление). С даты, установленной Управлением, тарифы становятся обязательными как для Гарантирующего поставщика, так и для Заказчика. В случае принятия Управлением Приказа об изменении величины тарифов, они являются обязательными для всех Потребителей. Тарифы доводятся до Заказчика в порядке, установленном Управлением, после чего дополнительного уведомления не требуется.

5.3. Нерегулируемая (свободная) цена электрической энергии (мощности) определяется в соответствии с действующим законодательством и ежемесячно рассчитывается Гарантирующим поставщиком с учетом ценовой категории, выбранной Заказчиком на основании действующего законодательства.

5.4. Цена Контракта составляет 1400 000, включая НДС, является твердой, и не может изменяться в ходе его исполнения, за исключением случаев, установленных законодательством Российской Федерации. Цена может быть снижена по соглашению сторон без изменения, предусмотренного Контрактом объема услуг и иных условий исполнения Контракта.

## **6. РАСЧЕТЫ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ**

6.1. Расчетным периодом для расчета Заказчика с Гарантирующим поставщиком является один календарный месяц.

6.2. Заказчик оплачивает потребленную электроэнергию (мощность) в следующем порядке:

- 30 процентов стоимости объема потребления электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до 10-го числа этого месяца;

- 40 процентов стоимости объема потребления электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до 25-го числа этого месяца.

6.3. Стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Заказчиком в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

6.4. Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Гарантирующему поставщику Заказчиком в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен.

В случае выставления счета для оплаты электрической энергии (мощности) до определения цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для определения размера платежей используется нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен, при этом указанная цена должна быть проиндексирована в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое изменение имело место.

Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным определяемому в соответствии с разделом X Основных положений объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Заказчика и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

6.5. Расчеты за электрическую энергию (мощность) по контракту энергоснабжения осуществляются с учетом того, что стоимость электрической энергии (мощности) по контракту энергоснабжения включает стоимость объема покупки электрической энергии (мощности), стоимость услуг по передаче электрической энергии, сбытовую надбавку, а также стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Заказчикам.

Стоимость услуг по передаче определяется в зависимости от выбранного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии и объема оказанных услуг. Объем услуг по передаче электрической энергии



отношении которых установлен прибор учета, в случае если такое присоединение определяется как опосредованное присоединение к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации;

- собственника прибора учета;
- собственника энергопринимающих устройств, в отношении которых устанавливается прибор учета, если он отличается от собственника прибора учета.

7.4 Собственник энергопринимающих устройств, в отношении которых установлен прибор учета, обязан получить допуск прибора учета в эксплуатацию, для чего он должен направить письменную заявку на осуществление допуска в эксплуатацию прибора учета (далее в настоящем пункте – заявка на допуск ПУ) в адрес одной из следующих организаций:

- гарантирующего поставщика;
- сетевой организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства или эксплуатирующей бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены такие энергопринимающие устройства.

В заявке на допуск ПУ должны быть указаны:

реквизиты заявителя;

место нахождения энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых установлен прибор учета, допуск в эксплуатацию которого планируется осуществить;

номер контракта энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), договора оказания услуг по передаче электрической энергии (если такой договор заключен указанным собственником);

предлагаемые дата и время проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию, которая не может быть ранее 5 рабочих дней и позднее 15 рабочих дней со дня направления заявки на допуск ПУ;

контактные данные, включая номер телефона;

метрологические характеристики прибора учета и измерительных трансформаторов (при их наличии), в том числе класс точности, тип прибора учета и измерительных трансформаторов (при их наличии).

7.4.1. Гарантирующий поставщик или сетевая организация, получившие заявку на допуск ПУ, обязаны рассмотреть предложенные заявителем дату и время проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию и в случае невозможности исполнения заявки на допуск ПУ в указанный заявителем срок обязаны согласовать с заявителем иные дату и время проведения процедуры допуска в эксплуатацию установленного прибора учета.

7.4.2. При этом предложение о новых дате и времени осуществления работ должно быть направлено заявителю не позднее чем через 7 рабочих дней со дня получения его заявки на допуск ПУ, а предложенная новая дата осуществления работ не может быть позднее чем через 15 рабочих дней со дня получения заявки на допуск ПУ.

7.4.3. Гарантирующий поставщик или сетевая организация в течение 3 рабочих дней со дня получения заявки на допуск ПУ или со дня согласования новой даты осуществления допуска в эксплуатацию прибора учета, уведомляет в письменной форме способом, позволяющим подтвердить факт получения уведомления, лиц, которые принимают участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию, о дате, времени и месте проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию с указанием сведений, содержащихся в заявке на допуск ПУ.

7.5. Если установка прибора учета, допуск в эксплуатацию которого планируется осуществить, была произведена Гарантирующим поставщиком, имеющим контракт энергоснабжения в отношении энергопринимающих устройств, в отношении которых такой прибор учета был установлен, или сетевой организацией, имеющей договор оказания услуг по передаче электрической энергии с указанным собственником, то в этом случае такой собственник не обязан подавать заявку на допуск ПУ, а лицо, установившее прибор учета, обязано самостоятельно организовать проведение процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию и согласовать с указанным собственником дату и время проведения такой процедуры.

7.6. В ходе процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию проверке подлежат место установки и схема подключения прибора учета (в том числе проверка направления тока в электрической цепи), состояние прибора учета (наличие или отсутствие механических повреждений на корпусе прибора учета и пломб поверителя) и измерительных трансформаторов (при их наличии), а также соответствие вводимого в эксплуатацию прибора учета требованиям настоящего раздела в части его метрологических характеристик. Если прибор учета входит в состав системы учета, то проверке также подлежат связующие и вычислительные компоненты, входящие в состав системы учета.

7.7. По окончании проверки в местах и способом, которые определены в соответствии с законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании, подлежит установке контрольная одноразовая номерная пломба (далее - контрольная пломба) и (или) знаки визуального контроля.

Контрольная пломба и (или) знаки визуального контроля устанавливаются сетевой организацией, а в случае если сетевая организация не явилась в согласованные дату и время проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию, контрольная пломба и (или) знаки визуального контроля устанавливаются Гарантирующим поставщиком, участвующим в процедуре допуска. Установленную Гарантирующим поставщиком контрольную пломбу и (или) знаки визуального контроля сетевая организация вправе заменить при проведении первой инструментальной проверки.

7.8. Процедура допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска прибора учета в эксплуатацию. Акт допуска прибора учета в эксплуатацию составляется в количестве экземпляров, равном числу приглашенных лиц, и подписывается уполномоченными представителями приглашенных лиц, которые приняли участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.

7.9. В случае замены по согласованию с Сетевой организацией (Гарантирующим поставщиком) прибора учета и подписания уполномоченными лицами акта допуска данного прибора учета в эксплуатацию Приложение № 3 считается измененным с даты подписания Сетевой организацией (Гарантирующим поставщиком) акта допуска прибора учета в эксплуатацию.

7.10. Собственник энергопринимающих устройств, имеющий намерение демонтировать в целях замены, ремонта или поверки прибор учета, ранее установленный в отношении таких энергопринимающих устройств, обязан направить способом, позволяющим подтвердить факт получения, письменную заявку о необходимости снятия показаний существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа (далее – заявка) в адрес одной из следующих организаций:

- гарантирующего поставщика;
- сетевой организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства или эксплуатирующей бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства указанного собственника, в отношении которых установлен планируемый к демонтажу прибор учета.

7.11. Заявка должна содержать следующие сведения:

- реквизиты заявителя;
- место нахождения энергопринимающих устройств;
- номер контракта энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), договора оказания услуг по передаче электрической энергии;
- контактные данные, включая номер телефон;
- предлагаемая дата и время осуществления указанных в заявке действий, но не ранее 7 рабочих дней со дня ее направления.

7.12. Гарантирующий поставщик в течение 1 рабочего дня со дня получения заявки направляет ее в сетевую организацию, владеющую на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства или эксплуатирующую бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства указанного собственника, способом, позволяющим подтвердить факт получения указанной заявки.

7.13. Сетевая организация в течение 1 рабочего дня со дня получения заявки от собственника энергопринимающих устройств уведомляет о ее получении гарантирующего поставщика способом, позволяющим подтвердить получение указанного уведомления.

7.14. Сетевая организация в течение 5 рабочих дней со дня получения от собственника энергопринимающих устройств или от гарантирующего поставщика заявки, обязана рассмотреть и согласовать предложенные в заявке дату и время снятия показаний прибора учета и его осмотра перед демонтажем, а в случае невозможности исполнения такой заявки в предложенный в ней срок, обязана согласовать с собственником иные дату и время снятия показаний прибора учета и его осмотра перед демонтажем, а также уведомить способом, позволяющим подтвердить факт получения, о согласованных дате и времени гарантирующего поставщика, который может принять участие в процедуре снятия показаний прибора учета и его осмотра перед демонтажем. При этом предложенная сетевой организацией новая дата осуществления работ не может быть позднее чем через 3 рабочих дня с даты, предложенной в заявке.

7.15. В согласованные дату и время сетевая организация осуществляет снятие показаний прибора учета, осмотр состояния прибора учета и схемы его подключения. Показания прибора учета, состояние демонтируемого прибора учета и схемы его подключения на дату проведения указанных действий фиксируются сетевой организацией в акте проверки, который должен быть подписан сетевой организацией, собственником энергопринимающих устройств, а также гарантирующим поставщиком в случае его участия. Сетевая организация обязана передать лицам, подписавшим акт проверки, по одному экземпляру такого акта.

7.16. В случае если ни сетевая организация, ни гарантирующий поставщик не явились в согласованные дату и время для снятия показаний прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения перед демонтажем, то собственник энергопринимающих устройств снимает показания прибора учета, планируемого к демонтажу, и направляет их в адрес лиц, которым была подана заявка, способом, позволяющим подтвердить факт получения. Снятые и переданные собственником энергопринимающих устройств показания прибора учета используются при определении объема потребления электрической энергии по состоянию на дату, когда такие показания были сняты.

## **8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

8.1. Убытки, причиненные одной из сторон настоящего контракта в результате ненадлежащего исполнения своих обязательств другой стороной, подлежат возмещению в порядке, установленном действующим законодательством.

8.2. В случае перерывов энергоснабжения по вине Гарантирующего поставщика последний возмещает причиненный Заказчику реальный ущерб (ст. 547 ГК РФ) в полном объеме, за исключением случаев, предусмотренных настоящим контрактом. При этом Заказчик обязан немедленно после наступления указанных случаев направить в адрес Гарантирующего поставщика письменно оформленную претензию в целях создания комиссии по рассмотрению происшедших случаев и оценке ущерба.

8.3. В случае неготовности Заказчика к ограничению режима потребления, ограничения вводятся Гарантирующим поставщиком (Сетевой организацией) с учетом особенностей процедуры ограничения отдельных категорий Потребителей, установленных действующим законодательством. При этом ответственность за убытки перед третьими лицами, надлежащим образом исполняющими свои обязательства по оплате электрической энергии, возникшие в связи с введением ограничения режима потребления, несет Заказчик.

8.4. В случае нарушения Заказчиком введенного в отношении его полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии при сохранении обстоятельств, послуживших основанием для введения такого ограничения, невыполнение Заказчиком требования о самостоятельном ограничении режима



потребления электрической энергии, предъявленного ему в соответствии с установленным законодательством об электроэнергетике порядком полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, либо необеспечение Заказчиком доступа представителей сетевой организации или иного лица, обязанного осуществлять действия по введению ограничения режима потребления электрической энергии, к принадлежащим Заказчику энергопринимающим устройствам, Заказчик несет ответственность в соответствии со статьей 9.22 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30 декабря 2001 г. N 195-ФЗ.

8.5. В случае нарушения Заказчиком, ограничение режима потребления электрической энергии которое может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, определенных в установленном законодательством об электроэнергетике порядке мероприятий, обеспечивающих готовность Заказчика к введению в отношении его полного ограничения режима потребления электрической энергии и предотвращение наступления экономических, экологических или социальных последствий вследствие введения такого ограничения режима потребления, Заказчик несет ответственность в соответствии со статьей 9.22 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30 декабря 2001 г. N 195-ФЗ.

8.6. В случае нарушения Заказчиком требований о составлении актов согласования технологической и (или) аварийной брони и направлении их для подписания в сетевую организацию или иному лицу, к объектам электросетевого хозяйства (энергетическим установкам) которых осуществляется (осуществлено) технологическое присоединение энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики указанного Заказчика, сроков и порядка согласования уровня технологической и (или) аварийной брони, Заказчик несет ответственность в соответствии со статьей 9.22 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30 декабря 2001 г. N 195-ФЗ.

8.7. В случае неисполнения или несвоевременного исполнения обязательства по оплате, в том числе несвоевременного исполнения обязательств по оплате промежуточных платежей, предусмотренных абзацами 2, 3 п. 6.2 настоящего контракта, Заказчик уплачивает Гарантирующему поставщику пени в размере 1/130 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

Управляющие организации, приобретающие электрическую энергию для целей предоставления коммунальных услуг, теплоснабжающие организации (единые теплоснабжающие организации), организации, осуществляющие горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, в случае несвоевременной и (или) неполной оплаты электрической энергии, в том числе несвоевременного исполнения обязательств по оплате промежуточных платежей, предусмотренных абзацами 2, 3 п. 6.2 настоящего контракта, уплачивают Гарантирующему поставщику пени в размере одной трехсотой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, по день фактической оплаты, произведенной в течение шестидесяти календарных дней со дня наступления установленного срока оплаты, либо до истечения шестидесяти календарных дней после дня наступления установленного срока оплаты, если в шестидесятидневный срок оплата не произведена. Начиная с шестидесяти первого дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, в том числе срока оплаты промежуточных платежей, предусмотренных абзацами 2, 3 п. 6.2 настоящего контракта, по день фактической оплаты, произведенной в течение девяноста календарных дней со дня наступления установленного срока оплаты, либо до истечения девяноста календарных дней после дня наступления установленного срока оплаты, если в девяностодневный срок оплата не произведена, пени уплачиваются в размере одной стотридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки. Начиная с девяноста первого дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, в том числе срока оплаты промежуточных платежей, предусмотренных абзацами 2, 3 п. 6.2 настоящего контракта, по день фактической оплаты пени уплачиваются в размере одной стотридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки.

В случае просрочки исполнения Гарантирующим поставщиком обязательств, предусмотренных контрактом, а также в иных случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения поставщиком обязательств, предусмотренных контрактом, Заказчик направляет поставщику требование об уплате неустоек.

Неустойка начисляется за каждый день просрочки исполнения Гарантирующим поставщиком обязательства, предусмотренного контрактом, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного контрактом срока исполнения обязательства, и устанавливается контрактом в размере, определенном в порядке, установленном Правительством РФ, но не менее чем 1/300 действующей на дату уплаты пени ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации от цены контракта, уменьшенной на сумму, пропорциональную объему обязательств, предусмотренных контрактом и фактически исполненных поставщиком.

Штрафы начисляются за ненадлежащее исполнение Заказчиком обязательств, предусмотренных контрактом, за исключением просрочки исполнения обязательств, предусмотренных контрактом. Размер штрафа устанавливается контрактом в виде фиксированной суммы в соответствии с Постановлением Правительства РФ №1042 от 30.08.2017г. и составляет

---

Штрафы начисляются за ненадлежащее исполнение Гарантирующим поставщиком обязательств, предусмотренных контрактом, за исключением просрочки исполнения обязательств, предусмотренных контрактом. Размер штрафа устанавливается контрактом в виде фиксированной суммы в соответствии с Постановлением Правительства РФ №1042 от 30.08.2017г. и составляет

8.8. Гарантирующий поставщик несет ответственность за правильность расчета свободных (нерегулируемых) цен за исключением случаев, когда неверный расчет цены произошел вследствие предоставления неверных данных из АО "АТС".

8.9 Стороны освобождаются от ответственности за все или часть взятых на себя обязательств по настоящему контракту в случае возникновения непредвиденных и независящих от их воли обстоятельств (форс-мажорные обстоятельства), а также в случаях:

- военных действий любого характера;
- принятия государственными органами решений, препятствующих выполнению обязательств по настоящему контракту.

Сторона, ссылающаяся на форс-мажорные обстоятельства, обязана незамедлительно информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме и представить подтверждающий указанные обстоятельства документ из соответствующего государственного органа.

По требованию одной из сторон в этом случае может быть создана комиссия, определяющая возможность (способ) дальнейшего исполнения контракта.

8.10. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств будут служить решения (заявления) компетентных государственных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

8.11. Расторжение настоящего контракта не освобождает стороны от возникших по нему обязательств в части расчетов.

## 9. УВЕДОМЛЕНИЯ

### О ВВЕДЕНИИ РЕЖИМА ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ

9.1. Уведомление Гарантирующим поставщиком Заказчика о введении ограничения режима потребления осуществляется следующим образом:

9.1.1. посредством направления короткого текстового сообщения (далее - смс-сообщение) на номер мобильного телефона. При этом инициатор введения ограничения вправе разместить полную информацию по направленному уведомлению (за исключением информации о размере задолженности) на своем официальном сайте в сети "Интернет",

9.1.2. посредством направления сообщения на адрес электронной почты,

9.1.3. посредством публикации на официальном сайте инициатора введения ограничения в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - сеть "Интернет"), зарегистрированном в качестве средства массовой информации,

9.1.4. посредством включения текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Заказчикам,

9.1.5. посредством опубликования в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации, или любым позволяющим подтвердить доставку указанного уведомления способом, в том числе путём направления по телекоммуникационным каналам связи в электронной форме с использованием электронной подписи.

9.2 Уведомление Заказчика о введении ограничения режима потребления:

9.2.1. Уведомление Заказчика о введении ограничения режима потребления посредством направления смс-сообщения на номер мобильного телефона, указанный в настоящем договоре, считается доставленным, а Заказчик надлежащим образом уведомленным в день направления повторного смс-сообщения при условии, что Гарантирующий поставщик направил Заказчику повторное смс-сообщение в течение 2 дней, но не ранее истечения 24 часов со времени направления первого смс-сообщения.

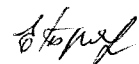
9.2.2. Уведомление Заказчика о введении ограничения режима потребления, направленное по телекоммуникационным каналам связи в электронной форме с использованием электронной подписи, считается доставленным, а Заказчик надлежащим образом уведомленным в день направления повторного уведомления при условии, что Гарантирующий поставщик направил Заказчику повторное уведомление в течение 2 дней, но не ранее истечения 24 часов со времени направления первого уведомления.

9.2.3. В случае уведомления Заказчика о введении ограничения режима потребления посредством публикации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети "Интернет" по адресу: [www.tosk.tmb.ru](http://www.tosk.tmb.ru) или посредством опубликования в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации, Заказчик считается надлежащим образом уведомленным о введении ограничения режима потребления в день публикации соответствующего уведомления.

9.3. Дата уведомления Заказчика о введении ограничения режима потребления определяется в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (утв. постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442).

9.3.1. Заказчик уведомляется о введении ограничения режима потребления однократно. В случае если в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Заказчика введено частичное ограничение режима потребления, при дальнейшем введении в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики полного или частичного до уровня аварийной брони ограничения режима потребления отдельное уведомление не направляется.

9.4. С целью исполнения условий настоящего контракта Заказчик собственноручно вписал номер телефона и адрес электронной почты.



9.4.1. Номер телефона для уведомления  
(обязательно к заполнению)  
**847533 4-89-21**

9.4.2. Адрес электронной почты для уведомления  
(обязательно к заполнению)

**togouspomt@yandex.ru**

(подпись, печать Заказчика)

(подпись, печать Заказчика)

9.5. Информация о выделенных оператором подвижной радиотелефонной связи абонентских номерах и об адресах электронной почты, предназначенных для направления Заказчику уведомлений о введении ограничения режима потребления электрической энергии, а также информации об ответственности, установленной законодательством Российской Федерации, за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии размещена на официальном сайте АО «ТОСК» по адресу [www.tosk.tmb.ru](http://www.tosk.tmb.ru).

#### 10. СРОК ДЕЙСТВИЯ КОНТРАКТА

10.1. Настоящий Контракт действует с «01» января 2020 года по «30» июня 2020 года.

Окончание срока действия контракта не освобождает стороны от принятых на себя обязательств.

10.2. Контракт считается прекращенным в случае ликвидации Заказчика, его реорганизации, а также в случаях перехода права собственности или иного законного владения энергопринимающими устройствами, в отношении которых заключен настоящий контракт, а также их утраты.

#### 11. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

11.1. Настоящий контракт действует при условии, что энергопринимающие устройства Заказчика технологически присоединены к электрическим сетям Сетевой организации и его точки поставки находятся в границах зоны деятельности Гарантирующего поставщика.

11.2. В отношении Заказчика может быть введено частичное и (или) полное ограничения режима потребления по инициативе Сетевой организации при возникновении следующих условий:

а) подключение Заказчиком к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам электропотребляющего оборудования, повлекшем нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении;

б) удостоверение в установленном порядке неудовлетворительного состояния объектов электросетевого хозяйства, энергетических установок, энергопринимающих устройств Заказчика, что создает угрозу жизни и здоровью людей и (или) угрозу возникновения технологических нарушений на указанных объектах, установках (устройствах), а также объектах электросетевого хозяйства сетевых организаций;

в) возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;

г) необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, к которым присоединены энергопринимающие устройства Заказчика, либо необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций (иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) в случае, если проведение таких работ невозможно без ограничения режима потребления;

е) нарушении характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении (в том числе превышение максимальной мощности энергопринимающего устройства Заказчика), вызванным подключением Заказчиком к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики электропотребляющего оборудования либо изменением Заказчиком режима работы подключенного электропотребляющего оборудования;

ж) поступление от Заказчика заявления о введении в отношении него ограничения режима потребления в случае, если у Заказчика отсутствует техническая возможность введения ограничения самостоятельно;

з) выявление факта бездоговорного потребления электрической энергии;

и) окончание срока, на который осуществлялось технологическое присоединение с применением временной схемы электроснабжения, или возникновение основания для его досрочного прекращения.

11.3. Прекращение исполнения обязательств сторон по контракту является основанием для прекращения подачи электроэнергии в точки поставки, если не вступил в силу новый контракт, заключенный с Заказчиком.

11.4. Порядок ввода ограничений определяется Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (утв. постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442).

11.5. Контактный телефон прямой (бесплатной) линии энергетиков 8-800-50-50-115.

11.6. Настоящий контракт заключен в соответствии с положениями законов и иных нормативно-правовых актов, действующих на момент его заключения. Если после заключения контракта принят нормативно-правовой акт, устанавливающий обязательные для сторон правила иные, чем те, которые действовали при заключении настоящего контракта, стороны обязуются применять соответствующий нормативный акт с даты его вступления в силу.

11.7. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего контракта или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в арбитражном суде Тамбовской области.

Требование о взыскании задолженности (спор) может быть передано на разрешение арбитражного суда по истечении 3 (трёх) рабочих дней со дня направления Гарантирующим поставщиком Заказчику претензии, которая доставляется путём факсимильной связи, телефонограммы, по адресу электронной почты или письменно по месту нахождения Заказчика, указанному в разделах 9 и 12 контракта.

11.8. Изменения настоящего контракта совершаются в форме дополнительных соглашений к настоящему контракту, подписываемых уполномоченными представителями сторон.

11.9. Приложения к настоящему контракту являются его неотъемлемой частью и обязательны для исполнения сторонами.

11.10. В рамках исполнения настоящего контракта энергоснабжения представителями Заказчика по вопросам, касающимся:

- снятия и передачи значений показаний приборов учета,
  - передачи и принятия платежно-расчетных документов, а также иной корреспонденции,
  - внесения оплаты за потребленную электроэнергию,
  - подписания ведомостей снятия показаний приборов учета, различного рода уведомлений и актов,
- являются следующие лица:

(ф.и.о.,должность, контакты) \_\_\_\_\_

(ф.и.о.,должность, контакты) \_\_\_\_\_

Лицо, ответственное за эксплуатацию прибора учета:

(ф.и.о.,должность, контакты) \_\_\_\_\_

Приложение № 1 – Перечень точек поставки, плановые величины потребления электроэнергии и заявленной мощности на \_\_\_\_\_ год.

Приложение № 2 - Сведения о ценовой категории, максимальной и трансформаторной мощности в точке поставки.

Приложение № 3 – Сведения об измерительном комплексе.

Приложение № 4– Форма Акта согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Заказчика.

Приложение № 5 – Форма ведомости о потребленном в расчетном месяце объеме электроэнергии.

Приложение № 6 – Расчетные способы, подлежащие применению в случаях отсутствия прибора учета, недопуска к прибору учета для целей проведения контрольного снятия его показаний, проведения проверки его состояния, а также в случаях непредоставления показаний приборов учета и выявления фактов безучетного и бездоговорного потребления электрической энергии.

Приложение № 7 – Форма акта фактического почасового потребления электроэнергии по точке поставки.

Приложение № 8 – Сводная ведомость результатов замера активной и реактивной мощности.

## 12. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН.

Гарантирующий поставщик:

Акционерное общество

«Тамбовская областная сбытовая компания»

Юридический адрес: 392000, область Тамбовская,

г. Тамбов, ул. Студенческая, 10

ИНН: 6829017247

КПП: 682901001, ОКПО 77077817

Грузоотправитель: Моршанское отделение

Акционерное общество

«Тамбовская областная сбытовая компания»

Адрес грузоотправителя: 393950, область Тамбовская,

г. Моршанск, ул. Пушкина, 23

Тел: 4-38-85 (юрист), 4-93-95 (отдел по работе с юр. лицами)

Реквизиты для перечисления денежных средств:

Получатель: Акционерное общество

«Тамбовская областная сбытовая компания»

Наименование банка:

Тамбовское отделение № 8594

ПАО «Сбербанк России»

р/с 40702810861080100575

ИНН /КПП 6829017247 /682603002

к/с 30101810800000000649

БИК 046850649

\_\_\_\_\_/Бухтояров М.Ю./

« \_\_\_\_\_ » 20 \_\_\_\_\_ г.

Заказчик:

Тамбовское областное государственное бюджетное

профессиональное образовательное учреждение

«Многоотраслевой колледж»

сокращенное наименование:

ТОГБПОУ «Многоотраслевой колледж»

Юридический адрес: 393950, Тамбовская область,

г. Моршанск, ул. Красная, д. 2

Почтовый адрес: 393950, Тамбовская область,

г. Моршанск, ул. Красная, д. 2

ИНН 6826512099

КПП 682601001

ОГРН 1086809001157

Р/С 40601810068501000001

Л/С 20646Х65590 в УФК Тамбовской области

БИК 046850001

ОКВЭД 80.22.21

Тел. (47533) 4-32-64, 4-84-37

\_\_\_\_\_/Шатилова И.В./

« \_\_\_\_\_ » 20 \_\_\_\_\_ г.

Handwritten signature



Приложение № 1  
к Контракту энергоснабжения № 149 от 21.06 2020 г.

Перечень точек поставки, плановые величины потребления электроэнергии и заявленной мощности на 2020 год

№ ЕГБП	Центр питания	Точка поставки электроэнергии	Объект электроснабжения, адрес местоположения	Электроэнергия, (тыс.кВт*ч)												Итого за год (тыс.кВт*ч)	Величина заявленной мощности, кВт
				январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	ЛЭП 35 кВ, 6-10 кВ, 0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ от КТП № 108 (400 кВА) КЛ-6 кВ л. № 5 от ПС 110/35/6 кВ "Моршанская"	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с коммутационным аппаратом в ВРУ-0,4 кВ от текстильного техникума	учебный корпус, г. Моршанск, ул. Пролетарская, д. 4	2,5	2,4	2,2	2	1,2	1,1	—	—	—	—	—	—	11,4	50
	ЛЭП 35 кВ, 6-10 кВ, 0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ от КТП № 108 (400 кВА) КЛ-6 кВ л. № 5 от ПС 110/35/6 кВ "Моршанская"	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с коммутационным аппаратом в ВРУ-0,4 кВ от текстильного техникума	столовая, г. Моршанск, ул. Пролетарская, д. 4	4,3	3,9	3,7	3,2	2,9	1,3	—	—	—	—	—	—	19,3	41,8
	ЛЭП 35 кВ, 6-10 кВ, 0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ от КТП № 108 (400 кВА) КЛ-6 кВ л. № 5 от ПС 110/35/6 кВ "Моршанская"	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с коммутационным аппаратом в ВРУ-0,4 кВ от текстильного техникума	спортзал, г. Моршанск, ул. Пролетарская, д. 4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	—	—	—	—	—	—	1,7	10
	ЛЭП 35 кВ, 6-10 кВ, 0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ от КТП № 21 (400 кВА) КЛ-6 кВ л. № 1 от ПС 110/35/6 кВ "Моршанская"	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с коммутационным аппаратом в ВРУ-0,4 кВ от общежития	общежитие, г. Моршанск, ул. Красноармейская, д. 112	2,1	2,1	2,1	2,1	1,9	1,9	—	—	—	—	—	—	12,2	24,5

*ВМ*

	ЛЭП 35 кВ, 6-10 кВ, 0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ от КТП № 21 (400 кВА) КЛ-6 кВ л. № 1 от ПС 110/35/6 кВ "Моршанская"	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с коммутационным аппаратом в ВРУ-0,4 кВ от общежития	общежитие, г. Моршанск, ул. Красноармейская, д. 112	8,6	8,2	7,4	6,8	6,3	5,9	—	—	—	—	—	—	43,2	24,5
	ТП № 104 (250 кВА), л. № 2 ПС 110/35/6 кВ "Моршанская"	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с рубильником в РУ-0,4 кВ КТП № 104	учебный корпус, г. Моршанск, ул. Красная, д. 2	25	23	21	19	9	9	—	—	—	—	—	—	106	38
	ТП № 103 (250 кВА), л. № 2 ПС 110/35/6 кВ "Моршанская"	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с рубильником в РУ-0,4 кВ КТП № 103	общежитие № 3, г. Моршанск, пер. Красный, д. 5	6,4	5,7	5,2	5	4,4	4,4	—	—	—	—	—	—	31,1	5
	ТП № 103 (250 кВА), л. № 2 ПС 110/35/6 кВ "Моршанская"	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с рубильником в РУ-0,4 кВ КТП № 103	резерв, г. Моршанск, ул. Красная, д. 2	0	0	0	0	0	0	—	—	—	—	—	—	0	18

Гарантирующий поставщик  
АО "ТОСК" Моршанское отделение  
начальник \_\_\_\_\_ Бухтояров М.Ю.  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
М.П.



*В.И.С.*

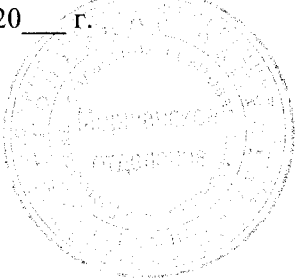
Приложение №2  
к Контракту энергоснабжения № 149 от 21.01 2020 г.

Сведения о ценовой категории, максимальной и трансформаторной мощности в точке поставки

№ ЕГБП	Точка поставки электроэнергии	Ценовая категория на дату заключения договора	Тарифный уровень напряжения	Число часов работы электроприемников в сутки		Величина максимальной мощности, кВт	Величина трансформаторной мощности, кВА
				октябрь - март	апрель-сентябрь		
1	2	3	4	5	6	7	8
	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с коммутационным аппаратом в ВРУ-0,4 кВ от текстильного техникума	1-ая ценовая категория	НН	12	12	50	нет
	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с коммутационным аппаратом в ВРУ-0,4 кВ от текстильного техникума	1-ая ценовая категория	НН	12	12	41,8	нет
	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с коммутационным аппаратом в ВРУ-0,4 кВ от текстильного техникума	1-ая ценовая категория	НН	12	12	10	нет
	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с коммутационным аппаратом в ВРУ-0,4 кВ от общежития	1-ая ценовая категория	НН	12	12	24,5	нет
	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с коммутационным аппаратом в ВРУ-0,4 кВ от общежития	1-ая ценовая категория	НН	12	12	24,5	нет
	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с рубильником в РУ-0,4 кВ КТП № 104	1-ая ценовая категория	СН-2	12	12	38	нет

	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с рубильником в РУ-0,4 кВ КТП № 103	1-ая ценовая категория	СН-2	12	12	5	нет
	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с рубильником в РУ-0,4 кВ КТП № 103	1-ая ценовая категория	СН-2	12	12	18	нет

Гарантирующий поставщик  
АО "ТОСК" Моршанское отделение  
начальник \_\_\_\_\_ Бухтояров М.Ю.  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
М.П.



Заказчик  
ТОББПОУ "Моршанский колледж"  
директор \_\_\_\_\_ Шатилова И.В.  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
М.П.



*Handwritten signature*

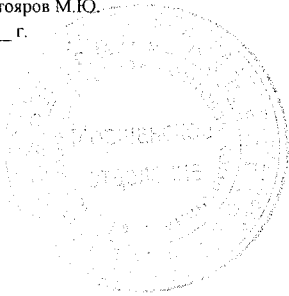
Сведения об измерительном комплексе

№ ЕГБП	Точка поставки электроэнергии	Прибор учета								Расчетный коэффициент	Наличие потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности, до места установки прибора учета. Потери "+" прибавляются или "-" вычитаются из объема потребления.		Измерительный комплекс, в соответствии с п.144 и 156 Основных положений принят как:	Порядок определения объема потребленной электрической энергии в точке поставки
		Место установки	Тип и номер	Класс точности	Государственная поверка			Коэффициент трансформации измерительных трансформаторов						
					Дата предыдущей поверки	Межповерочный интервал, лет	Дата следующей поверки	ТН	ТТ					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с коммутационным аппаратом в ВРУ-0,4 кВ от текстильного техникума	В ВРУ-0,4 кВ здания	ЦЭ 6803 В № 0747970709880798	1.0	3 кв. 2007 г.	16	3 кв. 2023 г.	нет	да	нет	—	—	расчетный	Разность показаний прибора учета
	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с коммутационным аппаратом в ВРУ-0,4 кВ от текстильного техникума	В ВРУ-0,4 кВ здания	ЦЭ 6803 В № 53855900908	2.0	3 кв. 2005 г.	16	3 кв. 2021 г.	нет	нет	нет	—	—	расчетный	Разность показаний прибора учета
	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с коммутационным аппаратом в ВРУ-0,4 кВ от текстильного техникума	В ВРУ-0,4 кВ здания	ЦЭ 6803 В № 45002776	2.0	3 кв. 2004 г.	16	3 кв. 2020 г.	нет	нет	нет	—	—	расчетный	Разность показаний прибора учета
	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с коммутационным аппаратом в ВРУ-0,4 кВ от общежития	В ВРУ-0,4 кВ здания	ЦЭ 6803 В № 50856304	2.0	2005 г.	16	2021 г.	нет	нет	нет	—	—	расчетный	Разность показаний прибора учета
	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с коммутационным аппаратом в ВРУ-0,4 кВ от общежития	В ВРУ-0,4 кВ здания	СЭТ 3а-02-74-06/1П № 294244-06.08	1.0	2 кв. 2008 г.	16	2 кв. 2024 г.	нет	нет	нет	—	—	расчетный	Разность показаний прибора учета

контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с рубильником в РУ-0,4 кВ КТП № 104	учебный корпус, г. Моршанск, ул. Красная, д. 2	ЦЭ 6803 В <del>№ 3017231</del> № 110700440032	1.0	2003 г. 2014	16	2019 г. 2030	нет	да	√60	+	—	расчетный	Разность показаний прибора учета, умноженная на расчетный коэффициент, плюс потери электрической энергии
контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с рубильником в РУ-0,4 кВ КТП № 103	общежитие № 3, г. Моршанск, пер. Красный, д. 5	ЦЭ 6803 В № 53855900697	2.0	2 кв. 2006 г.	16	2 кв. 2022 г.	нет	нет	нет	+	—	расчетный	Разность показаний прибора учета, плюс потери электрической энергии
контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с рубильником в РУ-0,4 кВ КТП № 103	резерв , г. Моршанск, ул. Красная, д. 2	СЭТ 3а-02-44-04/1п № 289872-04.09	1.0	2008 г.	16	2 кв. 2024 г.	нет	нет	нет	+	—	расчетный	Разность показаний прибора учета, плюс потери электрической энергии

Гарантирующий поставщик  
АО "ТОСК" Моршанское отделение  
начальник \_\_\_\_\_ Бухтояров М.Ю.  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

М.П.



Заказчик  
"Моршанский колледж"  
директор \_\_\_\_\_ Шатилова И.В.  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

В.И.С.



**Расчетные способы, подлежащие применению в случаях отсутствия прибора учета, недопуска к прибору учета для целей проведения контрольного снятия его показаний, проведения проверки его состояния, а также в случаях непредоставления показаний приборов учета и выявления фактов безучетного и бездоговорного потребления электрической энергии**

**I Непредоставление заказчиком показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в контракте энергоснабжения**  
(п.166 Основных положений функционирования розничных рынков...)

1. В случае непредставления заказчиком показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в контракте (далее - непредставление показаний расчетного прибора учета в установленные сроки), для целей определения объема потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии за расчетный период используются показания контрольного прибора учета, при этом:

1.1. Показания контрольного прибора учета используются при определении объема потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период в отношении заказчика, осуществляющего расчеты за электрическую энергию (мощность) с применением цены (тарифа), дифференцированной по зонам суток, только в том случае, если контрольный прибор учета позволяет измерять объемы потребления электрической энергии по зонам суток;

1.2. Показания контрольного прибора учета используются при определении объема потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии за расчетный период в отношении заказчика, осуществляющего расчеты за электрическую энергию (мощность) с использованием ставки за мощность нерегулируемой цены и (или) за услуги по передаче электрической энергии с использованием ставки, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии (далее - заказчик, при осуществлении расчетов за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность), с учетом следующих требований:

1.2.1. Если контрольный прибор учета позволяет измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, то такие объемы в соответствующей точке поставки определяются исходя из показаний указанного контрольного прибора учета;

1.2.2. Если контрольный прибор учета является интегральным, то почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются следующим образом:

1.2.2.1. Для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределяется по часам расчетного периода пропорционально почасовым объемам потребления электрической энергии в той же точке поставки на основании показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

1.2.2.2. Для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода определяются как минимальное значение из объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств этого заказчика в соответствующей точке поставки, а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки. Если определенные таким образом почасовые объемы потребления электрической энергии в плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода, установленные системным оператором, оказываются меньше, чем объем электрической энергии, соответствующий величине мощности, рассчитанной в порядке, предусмотренном пунктом 95 Основных положений функционирования розничных рынков... для расчета фактической величины мощности, приобретаемой заказчиком (покупателем) на розничном рынке, исходя из определенных в соответствии с п. 1.2.2.1. настоящего Раздела почасовых объемов потребления электрической энергии, то почасовые объемы потребления электрической энергии в этой точке рассчитываются в соответствии с п. 1.2.2.1. настоящего Раздела.

2. В случае непредставления заказчиком показаний расчетного прибора учета в установленные сроки и при отсутствии контрольного прибора учета:

2.1. Для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, а для заказчика, в расчетах с которым используется ставка за мощность, - также и почасовые объемы потребления электрической энергии, определяются исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

2.2. Для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом:

2.2.1. При наличии в контракте энергоснабжения данных о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, за исключением случая, если при выявлении безучетного потребления было выявлено использование заказчиком мощности, величина которой превышает величину максимальной мощности энергопринимающих устройств, указанную в контракте энергоснабжения - по формуле (1).

$$W = P_{\text{макс}} \cdot T \quad (1)$$

где:

$P_{\text{макс}}$  - максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки, а в случае, если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, не предусмотрено распределение максимальной мощности по точкам поставки, то в целях применения формулы (1) максимальная мощность энергопринимающих устройств в границах балансовой принадлежности распределяется по точкам поставки пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного провода (кабеля), МВт;

$T$  - количество часов в расчетном периоде, при определении объема потребления электрической энергии (мощности).

2.2.2. При отсутствии в контракте энергоснабжения данных о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств или если при выявлении безучетного потребления было выявлено использование заказчиком мощности, величина которой превышает величину максимальной мощности энергопринимающих устройств, указанную в контракте энергоснабжения - по формулам (2) и (или) (3).

для однофазного ввода:

$$W = \frac{I_{\text{доп.дл.}} \cdot U_{\text{ф.ном.}} \cdot \cos\varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000} \quad (2)$$

для трехфазного ввода:

$$W = \frac{3 \cdot I_{\text{доп.дл.}} \cdot U_{\text{ф.ном.}} \cdot \cos\varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000} \quad (3)$$

где:

$I_{\text{доп.дл.}}$  - допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля), А;

$U_{\text{ф.ном.}}$  - номинальное фазное напряжение, кВ;

$\cos\varphi$  - коэффициент мощности при максимуме нагрузки. При отсутствии данных в контракте коэффициент принимается равным 0,9;

2.2.3. Для заказчика, в расчетах с которым используется ставка за мощность, почасовые объемы потребления электрической энергии определяются расчетным способом в соответствии с формулой (4).

$$W_h = \frac{W}{T} \quad (4)$$

где  $W$  - объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, определенный по формуле (1), МВт·ч.

Рассчитанные по формулам (1), (2), (3) и (4) объемы потребления электрической энергии, кроме случаев безучетного потребления, подлежат корректировке на коэффициент 0,8.

**Внимание! Непредставление заказчиком показаний расчетного прибора учета более 2 расчетных периодов подряд является основанием для проведения внеплановой проверки такого прибора учета!**

**II В случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств заказчика**

(п.178 Основных положений функционирования розничных рынков...)

1. В случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств заказчика, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета объем потребления электрической энергии (мощности), начиная с даты, когда произошел факт 2-кратного недопуска, вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется в порядке, установленном Разделом I «Непредоставление заказчиком показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в договоре энергоснабжения» для случая непредоставления показаний прибора учета с 3-го расчетного периода.

**III В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой**

(п.179 Основных положений функционирования розничных рынков...)

1. В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется в порядке, установленном в Разделе I «Непредоставление заказчиком показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в контракте энергоснабжения для случая непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки.

2. В случае если в течение 12 месяцев расчетный прибор учета повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты, то определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется:

2.1. С даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение **одного расчетного периода** после этого - в порядке, установленном Разделом I «Непредоставление заказчиком показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в договоре энергоснабжения» для определения таких объемов в течение первых 2 расчетных периодов в случае непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки.

2.2. В последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию - в порядке, установленном Разделом I «Непредоставление заказчиком показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в контракте энергоснабжения» для случая непредоставления показаний прибора учета с 3-го расчетного периода.

**IV В случае отсутствия прибора учета**

(п.181 и 143 Основных положений функционирования розничных рынков...)

1. Для расчета объема потребления электрической энергии (мощности) в отсутствие прибора учета, вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию:

2. Объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяется расчетным способом, изложенным в п.п. 2.2.1, 2.2.2 Раздела I «Непредоставление заказчиком показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в контракте энергоснабжения», а для заказчика, в расчетах с которым используется ставка за мощность, также и почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки - расчетным способом в соответствии с п. 2.2.3 Раздела I «Непредоставление заказчиком показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в контракте энергоснабжения».

3. В случае если в отношении заказчика, при осуществлении в расчетах за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность, не выполнено в соответствии с пунктом 143 Основных положений функционирования розничных рынков... требование об использовании приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, то вплоть до выполнения указанного требования во всех точках поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств такого заказчика, которые оборудованы интегральными приборами учета, почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода полагаются равными минимальному значению из объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний интегрального прибора учета за расчетный период,

распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств этого заказчика в соответствующей точке поставки, а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки.

**Указанный порядок определения почасовых объемов потребления электрической энергии применяется в отношении заказчиков с максимальной мощностью не менее 670 кВт.**

4. В отсутствие приборов учета у заказчиков, на которых не распространяются требования статьи 13 Федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в части организации учета электрической энергии, объем потребления электрической энергии рассчитывается сетевой организацией на основании расчетного способа, определенного в контракте энергоснабжения, а при отсутствии такого расчетного способа - исходя из характерных для указанных заказчиков (энергопринимающих устройств) объемов потребления электрической энергии за определенный период времени, которые определяются исходя из совокупных объемов потребления на основе величины максимальной мощности энергопринимающих устройств заказчика и стандартного количества часов их использования, умноженного на коэффициент 1,1.

**V В случае безучетного потребления электрической энергии**  
(п.195 Основных положений функционирования розничных рынков...)

1. Объем безучетного потребления электрической энергии определяется с применением расчетного способа, предусмотренного в п.п. 2.2.1, 2.2.2 Раздела I «Непредоставление заказчиком показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в контракте энергоснабжения».

При этом в отношении заказчика, при осуществлении расчетов за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность, помимо объема безучетного потребления электрической энергии также определяется величина мощности, приобретаемой по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), и величина мощности, оплачиваемой в части услуг по передаче электрической энергии, исходя из почасовых объемов потребления электрической энергии, определяемых в соответствии п. 2.2.3 Раздела I «Непредоставление заказчиком показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в контракте энергоснабжения».

Объем безучетного потребления электрической энергии (мощности) определяется с даты предыдущей контрольной проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна была быть проведена в соответствии с настоящим документом) до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

Стоимость электрической энергии в определенном в соответствии с настоящим пунктом объеме безучетного потребления включается гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) в выставленный заказчику (покупателю) счет на оплату стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), за тот расчетный период, в котором был выявлен факт безучетного потребления и составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии. Указанный счет будет содержать расчет объема и стоимости безучетного потребления. Заказчик (покупатель) обязан оплатить указанный счет в срок, определенный в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности).

С даты составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии объем потребления электрической энергии (мощности) и объем оказанных услуг по передаче электрической энергии определяются в порядке, предусмотренном требованиями Раздела I «Непредоставление заказчиком показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в контракте энергоснабжения» для случая непредоставления показаний прибора учета с 3-го расчетного периода.

Гарантирующий поставщик:  
АО «ТОСК» Моршанское отделение  
Начальник

\_\_\_\_\_/Бухтояров М.Ю./  
«\_\_» \_\_\_\_ 20\_\_ г.

Заказчик:  
ТОГБПОУ «Многоотраслевой колледж»  
Директор

\_\_\_\_\_/Шатилова И.В./  
«\_\_» \_\_\_\_ 20\_\_ г.

\_\_\_\_\_/ВМБ/