***б) третья и четвертая ценовые категории***

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ (МУНИЦИПАЛЬНЫЙ) КОНТРАКТ НА ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЕ**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **/** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **№\_\_\_\_\_\_\_э** |
|  | номер идентификатора | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |

г. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_\_г.

**Общество с ограниченной ответственностью «Ивановоэнергосбыт»,** именуемое в дальнейшем **«Поставщик»,** в лице **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**, действующего (ей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с одной стороны, и

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем **«Потребитель»,** в лице\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего (ей) на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны,

в дальнейшем совместно именуемые **«Стороны»,** заключили настоящий контракт о нижеследующем.

**1. Предмет и цена контракта**

1.1. Поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности) Потребителю и оказывать услуги по передаче электрической энергии (мощности) и оперативно-диспетчерскому управлению, а Потребитель обязуется принимать и оплачивать принятую электрическую энергию (мощность), а также оказанные услуги, в объеме и на условиях, предусмотренных настоящим контрактом.

1.2. Качество поставляемой электрической энергии должно соответствовать требованиям, установленным действующим законодательством Российской Федерации.

1.3. Местом исполнения обязательств по поставке (продаже) электрической энергии (мощности) и оказания услуг (точкой поставки), если иное не установлено законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, является место, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства Потребителя (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики. Точки поставки согласованы Сторонами в Приложении №2 к настоящему контракту.

1.4. Цена настоящего контракта определяется произведением объема фактически поставленной электрической энергии (мощности) Потребителю и нерегулируемой ценой на электрическую энергию (мощность).

1.5. Понятия, используемые в настоящем контракте, имеют значения определенные нормативно-правовыми актами в сфере электроснабжения.

1.6. Ориентировочная цена настоящего контракта определяется как произведение договорных объемов покупки электрической энергии (мощности), указанных в Приложении №1 к настоящему контракту, и нерегулируемой ценой на электрическую энергию (мощность) на момент заключения настоящего контракта.

Ориентировочная цена настоящего контракта составляет **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_)** рублей, в том числе НДС.

1.7. Идентификационный код закупки (ИКЗ): \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

**2. Обязанности и права Поставщика**

**2.1 Обязанности:**

2.1.1. Осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также самостоятельно или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям в точки поставки в объемах покупки согласно Приложению № 1 к настоящему контракту.

2.1.2. Урегулировать отношения, связанные с передачей электрической энергии, путем заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии с Сетевой организацией, а также оказывать Потребителю посредством привлечения третьих лиц иные услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электрической энергией Потребителя. Представление Поставщиком в соответствии с настоящим контрактом интересов Потребителя в отношениях с Сетевой организацией и с системным оператором не требует специальных полномочий.

2.1.3. Производить расчеты по ценовой категории, указанной Потребителем в уведомлении о выборе (изменении) ценовой категории, поданном в соответствии с порядком, предусмотренным действующим законодательством РФ.

**2.2. Права:**

2.2.1. В случае если по настоящему контракту Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате, то Поставщик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения контракта полностью, уведомив такого Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от контракта.

2.2.2. Беспрепятственного доступа к энергопринимающим устройствам Потребителя, а также к установленным в отношении них приборам учета (измерительным комплексам и системам учета) электрической энергии Потребителя.

2.2.3. В целях надлежащего исполнения обязанностей, возложенных на Поставщика настоящим контрактом, Поставщик имеет право предоставлять Сетевой организации следующие сведения: наименование Потребителя, местонахождение юридического лица, точки поставки, платежные реквизиты, о заключении, изменении и расторжении контракта, а также иные сведения, в соответствии с действующим законодательством РФ.

**3. Обязанности и права Потребителя**

**3.1.Обязанности:**

1. Принимать электрическую энергию (мощность) от Поставщика в количестве согласно Приложению № 1 к настоящему контракту.
2. Оплачивать электрическую энергию (мощность) и предоставляемые услуги в соответствии с разделом 5 настоящего контракта.
3. При отсутствии потребления электрической энергии (мощности) в расчетном периоде обеспечить передачу значений показаний расчетных приборов учета, свидетельствующих об этом.
4. Обеспечить допуск для проведения работ по замене прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также для проведения работ, связанных с эксплуатацией прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), представителей Сетевой организации и иных собственников соответствующих приборов учета, в случае если в границах балансовой принадлежности Потребителя установлен прибор учета, принадлежащий другому лицу.
5. Возместить Сетевой организации (Поставщику) убытки, причиненные неисполнением или ненадлежащим исполнением обязанностей по обеспечению сохранности и целостности установленных Сетевой организацией (Поставщиком) приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) в соответствии с законодательством Российской Федерации.
6. Обеспечить сохранность и целостность прибора учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также пломб и (или) знаков визуального контроля в случае, если в границах балансовой принадлежности Потребителя (в отношении граждан - потребителей электрической энергии - в границах земельного участка) установлены приборы учета и (или) иное оборудование, которое используется для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности).
7. 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 Потребителя в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=8870ED4781E169B6052100C2105F8DA07351FA6960F74CE54A79BC4AD1728A84B0E608BB2B6C1E6169A26A09405CDAD87B9CB94CFF4D545DhEIEK) технологического присоединения или [Правилами](consultantplus://offline/ref=8870ED4781E169B6052100C2105F8DA07351FA6960F74CE54A79BC4AD1728A84B0E608BB2B6C1A6166A26A09405CDAD87B9CB94CFF4D545DhEIEK) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.
8. Обеспечить своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований сетевой организации и нести ответственность за несоблюдение указанной обязанности.
9. Выполнять задания диспетчерских центров системного оператора и субъектов оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах (в том числе выданных через сетевую организацию) по подключению нагрузки под действие противоаварийной автоматики, настройке устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики.
10. Соблюдать предусмотренный контрактом и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности).
11. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Потребителю средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии (мощности) и измерительные трансформаторы, используемые для коммерческого учета электрической энергии (мощности), устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, в том числе обеспечивать сохранность и целостность установленных в отношении энергопринимающих устройств потребителя приборов учета электрической энергии (мощности) и (или) измерительных трансформаторов, а также контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля, в случае если прибор учета и (или) измерительные трансформаторы установлены в границах земельного участка, принадлежащего Потребителю на праве собственности или ином законном основании, на котором расположены энергопринимающие устройства Потребителя (границы земельного участка) (внутри помещений, границах балансовой и (или) эксплуатационной ответственности), и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств и устройств, а также обеспечить поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.
12. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих Потребителю энергопринимающих устройств в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=D9ADF5FC48BFFB3533CE65059B14B54ED416E736A66D84981224F94542C3A2E4DBED6FC18CB3BFCC8730EC3B5BABE1DFE3C51A5776B03495a8ODK) технологического функционирования электроэнергетических систем, правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.
13. Соблюдать заданные в установленном порядке сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.
14. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя, соответствующие обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные контрактом значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).
15. Выполнять требования сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.
16. Представлять в Сетевую организацию (Поставщику) технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).
17. Информировать Сетевую организацию либо Поставщика незамедлительно об аварийных ситуациях на энергетических объектах, а также не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой Потребителем даты о плановом, текущем и капитальном ремонте на них.
18. Информировать Сетевую организацию (Поставщика) об объеме участия в противоаварийном и автоматическом режимном управлении, а также о перечне и мощности электроприемников Потребителя, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.
19. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Сетевой организации либо Поставщика в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии.
20. Обеспечить соблюдение установленного в настоящем контракте в соответствии с законодательством Российской Федерации порядка взаимодействия сторон контракта в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части: допуска установленного прибора учета (измерительного комплекса) в эксплуатацию; эксплуатации установленного потребителем прибора учета (измерительного комплекса, измерительного трансформатора); передачи показаний приборов учета; сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации; обеспечения доступа к месту установки прибора учета (измерительного комплекса, измерительного трансформатора).
21. Обеспечить 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.
22. Обеспечить проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен настоящий контракт, и представлять Сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Потребителя электрической энергии системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Сетевой организации, при получении от Сетевой организации требования о проведении 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.
23. Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения контракта, если на эту дату у потребителя электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в [приложении](consultantplus://offline/ref=ED88E1F681C02588290E48D59567F1154E3DBAB9DE3F90847406EF57183D45A7310760A534E7343FCA70F53B871A6B3A135859B1B7C8DD26X7vFK) к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденным 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" (далее - Правила полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии), а также у потребителя электрической энергии, энергопринимающее устройство которого отнесено к первой категории надежности, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных настоящими Правилами оснований для изменения такого акта.

При возникновении после заключения настоящего контракта оснований для изменения ранее составленного акта, Потребитель обязан составить (изменить) и согласовать с Сетевой организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони, а также передать Поставщику копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней со дня согласования с Сетевой организацией.

1. Возвращать Поставщику направленный в адрес Потребителя, оформленный акт приема-передачи электрической энергии (мощности) в течение 5 дней со дня его получения. При этом если Потребителем не будет возвращен акт приема-передачи электрической энергии (мощности) в установленный срок либо будут отсутствовать мотивированные возражения по нему, то акт приема-передачи электрической энергии (мощности) считается принятым без разногласий.
2. Предоставить Поставщику обеспечение исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности), поставляемой по настоящему контракту, если Потребитель не исполнил или ненадлежащим образом исполнил обязательства по оплате электрической энергии (мощности) Поставщику и это привело к образованию задолженности перед Поставщиком по оплате электрической энергии (мощности) в размере, равном двойному размеру среднемесячной величины обязательств Потребителя по оплате электрической энергии (мощности) или превышающем такой двойной размер.

Обеспечение исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности) предоставляется Потребителем в виде выдаваемой банком независимой гарантии, соответствующей требованиям законодательства РФ (далее банковская гарантия). Банковская гарантия обеспечивает исполнение возникших после ее выдачи обязанностей по оплате электрической энергии (мощности), поставляемой по настоящему контракту.

По согласованию с Поставщиком Потребителем может быть предоставлена государственная или муниципальная гарантия либо исполнение обязательств по оплате электрической энергии (мощности) может быть обеспечено иными способами, предусмотренными законодательством РФ, в таком случае Сторонами вносятся изменения в настоящий контракт путем подписания дополнительного соглашения.

1. В течение 7 (семи) рабочих дней со дня получения акта сверки, надлежащим образом оформить, подписать уполномоченными лицами и возвратить его Поставщику. Акт сверки составляется не реже 1 (одного) раза в квартал, а также в случае расторжения настоящего контракта.

Если Потребитель в установленный в настоящем пункте срок не направит в адрес Поставщика надлежащим образом оформленный и подписанный уполномоченным лицом акт сверки и не представит мотивированных возражений, считается, что он принят без возражений и подписан Потребителем.

3.1.27. Не менее, чем за 20 рабочих дней письменно уведомить Поставщика об исключении точек поставки из настоящего контракта, прекращении (досрочном прекращении) договора аренды или выбытии из владения энергопринимающего оборудования Потребителя по другим основаниям. Датой уведомления считается дата получения сообщения (заявления) Поставщика. При несвоевременном уведомлении Потребитель обязан возместить Поставщику убытки, связанные с неисполнением данного обязательства.

**3.2. Права:**

3.2.1. Потребитель имеет право с даты утраты Поставщиком статуса Гарантирующего поставщика перейти на обслуживание:

к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика;

к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при соблюдении установленных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. №442 (далее – Основные положения), условий заключения договоров с указанными субъектами.

3.2.2. Потребитель имеет право в одностороннем порядке отказаться от исполнения контракта полностью, что влечет расторжение такого контракта, при условии оплаты Поставщику не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения контракта стоимости потребленной электрической энергии (мощности), что должно быть подтверждено оплатой счета, выставляемого Поставщиком в соответствии с [пунктом 85](consultantplus://offline/ref=99AC20C8341F785111B9A0EC8A54D4B5A48754DE88AFC5C46AB2C3932868DB4C3EB918B4AA2362440AQ9M) Основных положений.

3.2.3. Потребитель имеет право в одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у Поставщика, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, что влечет изменение условия контракта в части порядка определения объема электрической энергии (мощности), поставленного Поставщиком по контракту за расчетный период, при условии выполнения Потребителем следующих обязанностей:

не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты изменения контракта оплатить гарантирующему поставщику стоимость потребленной до заявленной даты изменения контракта электрической энергии (мощности), а также в случаях, предусмотренных [пунктом 85](consultantplus://offline/ref=77BEFB0AB67E85251E692B6EF17245E607C7EDD90FA31F41D9FF3201FE8D9A2A2F50F5842D3BDED2p6hBF) Основных положений, начисленную ему Поставщиком сумму компенсации в связи с изменением контракта, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставляемого Поставщиком в соответствии с [пунктом 85](consultantplus://offline/ref=77BEFB0AB67E85251E692B6EF17245E607C7EDD90FA31F41D9FF3201FE8D9A2A2F50F5842D3BDED2p6hBF) Основных положений;

не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты изменения контракта предоставить Поставщику выписку из договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности), с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, содержащую сведения о продавце, а также согласованные сторонами указанные в [пункте 64](consultantplus://offline/ref=77BEFB0AB67E85251E692B6EF17245E607C7EDD90FA31F41D9FF3201FE8D9A2A2F50F5842D3BD9D7p6h6F) Основных положений условия, обязательные при заключении такого договора, которая должна быть подписана уполномоченными лицами сторон такого договора и заверена печатями сторон такого договора;

с даты изменения в соответствии с настоящим пунктом заключенного с Поставщиком контракта оплачивать Поставщику услуги по передаче электрической энергии в объеме, соответствующем всему объему потребления электрической энергии (мощности).

* + 1. Выбора ценовой категории, условий почасового планирования потребления электрической энергии, а также изменения ценовой категории в случаях и порядке, установленных действующим законодательством РФ.

**4. Определение объема и учет электрической энергии (мощности).**

1. Определение объема потребления электрической энергии (мощности) по настоящему контракту, а также фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства осуществляется на основании:

- показаний приборов учета, указанных в Приложении № 2 к настоящему контракту, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета и приборов учета электрической энергии, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), и интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности);

- отсутствия актуальных показаний или непригодности к расчетам приборов учета, указанных в Приложении № 2 к настоящему контракту, измерительных комплексов - на основании расчетных способов, которые определяются замещающей информацией или иными расчетными способами, предусмотренными Основными положениями и приложением №3 к ним. Замещающей информацией являются показания расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - показания расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания имелись.

При установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности электросети количество учтенной ими электрической энергии увеличивается (уменьшается) на величину потерь электрической энергии в сетях, от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности электросети, рассчитанную в соответствии с действующим законодательством РФ.

1. Для целей определения объемов потребления электрической энергии (мощности) по настоящему контракту, фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства используются показания приборов учета, соответствующих требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, требованиям, предусмотренным настоящим разделом, в том числе к месту установки и классу точности, имеющих неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля, допущенных в эксплуатацию в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на дату допуска (далее - расчетные приборы учета).

Расчетные и контрольные приборы учета указываются в Приложении № 2 к настоящему контракту.

В случае замены указанных в Приложении №2 к настоящему контракту расчетных и контрольных приборов учета, Приложение №2 к настоящему контракту в части сведений о приборах учета считается измененным с даты составления акта допуска прибора учета в эксплуатацию, в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ, без оформления соответствующего дополнительного соглашения к настоящему контракту, в этом случае акт допуска прибора учета в эксплуатацию является приложением к настоящему контракту.

Новые установленные и допущенные в эксплуатацию расчетные и (или) контрольные приборы учета, согласовываются сторонами в Приложении №2 к настоящему контракту, с оформлением соответствующего дополнительного соглашения к настоящему контракту.

1. Если определение объемов потребления электрической энергии (мощности), в том числе почасовых объемов, в соответствии с настоящим контрактом осуществляется по совокупности точек поставки в границах балансовой принадлежности, то совокупный объем потребления электрической энергии, в том числе почасовой объем, в отношении соответствующей совокупности точек поставки определяются путем суммирования (вычитания) объемов потребления электрической энергии, определенных в порядке, предусмотренном Основными положениями, исходя из направлений перетоков электрической энергии по каждой точке поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя и мест расположения приборов учета по отношению к соответствующим точкам поставки.
2. Энергопринимающие устройства Потребителя считаются оборудованными приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, в случае если такими приборами учета оборудованы все точки поставки в границах балансовой принадлежности Потребителя, кроме тех точек поставки, по которым в соответствии с настоящим пунктом допускается использование интегральных приборов учета.
3. Использование интегральных приборов учета допускается по точкам поставки на объектах электросетевого хозяйства напряжением 10 кВ и ниже при условии, что суммарная максимальная мощность по этим точкам поставки не превышает 2,5 процента максимальной мощности всех точек поставки в границах балансовой принадлежности Потребителя. В этом случае при формировании почасовых объемов потребления электрической энергии учет объемов потребления электрической энергии по точкам поставки, оборудованным интегральными приборами учета, производится следующим образом. Суммарный объем потребления электрической энергии за расчетный период по точкам поставки, оборудованным интегральными приборами учета, распределяется по часам расчетного периода пропорционально доле объема потребления электрической энергии за каждый час расчетного периода, определенного суммарно по всем точкам поставки, оборудованным приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, в суммарном объеме потребления электрической энергии за расчетный период по всем точкам поставки, оборудованным приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии.
4. В случае если в отношении Потребителя, при осуществлении расчетов за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность, не выполнено 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 Потребителя, 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 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 Потребителя 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.

При этом в случае если к энергопринимающим устройствам указанного Потребителя технологически присоединены энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики, а также в случае если объем потребления электрической энергии (мощности) энергопринимающими устройствами такого Потребителя в соответствии с настоящим контрактом определяется за вычетом объема электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики, то объем потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами такого Потребителя, подлежащий распределению по часам суток в порядке, установленном настоящим пунктом, определяется как разность объема электрической энергии, определенного на основании показаний прибора учета Потребителя за расчетный период, и объема электрической энергии, отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики за соответствующий расчетный период.

В случае отсутствия показаний расчетного прибора учета для определения объема электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов за соответствующий расчетный период, такой объем для целей определения объема потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами такого Потребителя определяется исходя из показаний контрольного прибора учета, а в случае его отсутствия объем электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов за соответствующий расчетный период, для целей определения объема потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами такого Потребителя, подлежащий распределению по часам суток, принимается равным нулю.

При этом указанный порядок определения почасовых объемов потребления электрической энергии применяется в отношении потребителей с максимальной мощностью не менее 670 кВт.

* 1. Лицом, ответственным за снятие показаний расчетного прибора учета, является:

Сетевая организация в отношении прибора учета, присоединенного к ее интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), а также иного расчетного прибора учета, расположенного в границах ее объектов электросетевого хозяйства или в границах бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства;

Потребитель в отношении расчетного прибора учета, установленного в границах его объектов и не присоединенного к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности).

* 1. Снятие показаний расчетных приборов учета осуществляется:

- в отношении приборов учета, установленных в нежилых помещениях, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества многоквартирного дома, - до окончания 25-го дня расчетного месяца, а также по состоянию на 00 часов 00 минут дня расторжения (заключения) настоящего контракта;

- в отношении иных приборов учета - по состоянию на 00 часов 00 минут 1 (первого) дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня расторжения (заключения) настоящего контракта.

* 1. Потребитель, являющийся лицом, ответственным за снятие показаний расчетного прибора учета, в соответствии с п. 4.7 настоящего контракта предоставляет показания Поставщику в следующем порядке:

- в отношении приборов учета, установленных в нежилых помещениях, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества многоквартирного дома, - до окончания 25-го дня расчетного месяца, а также по состоянию на 00 часов 00 минут дня расторжения (заключения) настоящего контракта;

- в отношении иных приборов учета - до окончания 1 (первого) дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также в течение суток, следующих за датой расторжения (заключения) настоящего контракта.

Показания представляются одним из следующих способов: по телефону \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, по факсу\_\_\_\_\_\_\_\_, электронной почте \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, через «Личный кабинет» на сайте Поставщика, в письменной форме или в виде электронного документа.

Для совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, по которым он рассчитывается за электрическую энергию и мощность по третьей, четвертой ценовым категориям, Потребитель предоставляет Поставщику фактические почасовые значения электропотребления по форме и в сроки в соответствии с Приложением №3 к настоящему договору.

* 1. Показания контрольного прибора учета, когда он не используется в качестве расчетного прибора учета, снимает лицо, ответственное за снятие показаний прибора учета, в сроки, установленные в п. 4.8 настоящего контракта.

Потребитель, являющийся лицом, ответственным за снятие показаний расчетного прибора учета, в соответствии с п. 4.7 настоящего контракта, предоставляет показания контрольного прибора учета, когда он не используется в соответствии с ОПФРР в качестве расчетного прибора учета, по запросу ГП (СО) в течение 2 рабочих дней со дня получения такого запроса.

* 1. Расчет Поставщиком фактического потребления электрической энергии (мощности) Потребителя производится на основании сведений, представленных Потребителем согласно п.4.9. настоящего контракта, а в отсутствие таких сведений – на основании данных Сетевой организации, определенных в соответствии с действующим законодательством РФ.
  2. Объем безучетного потребления электрической энергии, за исключением безучетного потребления в отношении населения и приравненных к нему категорий потребителей, определяется с применением расчетного способа, предусмотренного Основными положениями.

При этом в отношении Потребителя, при осуществлении расчетов за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность, помимо объема безучетного потребления электрической энергии также определяется величина мощности, приобретаемой по контракту, и величина мощности, оплачиваемой в части услуг по передаче электрической энергии, исходя из почасовых объемов потребления электрической энергии, определяемых в соответствии с Основными положениями.

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 действующим законодательством РФ) до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

4.13. В случаях отсутствия, неисправности, утраты или истечения интервала между поверками, истечения срока эксплуатации расчетного прибора учета, непредставления показаний расчетного прибора учета в установленные сроки, а также отсутствия контрольного прибора учета определение объема потребления электрической энергии для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии производится на основании замещающей информации.

В случае двукратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств потребителя, в том числе в отношении точек поставки для лиц, опосредованно присоединенных через объекты такого потребителя электрической энергии, для проведения контрольного снятия показаний и (или) для проведения проверки приборов учета объем потребления и оказанных услуг по передаче электрической энергии с даты 2-го недопуска вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании контрольного прибора учета, в соответствии с пунктом 164 Основных положений, а при его отсутствии - исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании замещающей информации.

В случае истечения интервала между поверками измерительного трансформатора, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительного комплекса, объем потребления электрической энергии для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии определяется как объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний прибора учета, входящего в соответствующий измерительный комплекс.

Если в соответствии с Основными положениями приобретение, установку, замену и эксплуатацию такого измерительного трансформатора, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительного комплекса, осуществляет не сетевая организация, то объем потребления электрической энергии для расчета за потребленную (произведенную) электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии определяется в следующем порядке:

- для 1-го и последующих часов первого расчетного периода определяется с использованием замещающей информации;

- начиная с 1-го дня второго расчетного периода объем потребления электрической энергии определяется на основании показаний прибора учета, входящего в соответствующий измерительный комплекс, и умножается на коэффициент 1,5, объем произведенной электрической энергии, определяется на основании показаний прибора учета, входящего в соответствующий измерительный комплекс, и умножается на коэффициент 0,5.

4.14.Гарантирующие поставщики и сетевые организации обеспечивают коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках, в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) в случаях и в порядке, установленных действующим законодательством РФ.

4.15.Сетевые организации и гарантирующие поставщики осуществляют установку либо замену прибора учета в случаях, не связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, в порядке, предусмотренном п.151 Основных положений.

Установка (замена) прибора учета электрической энергии и допуск в эксплуатацию прибора учета электрической энергии должны быть осуществлены не позднее 6 месяцев:

- с даты истечения интервала между поверками или срока эксплуатации прибора учета, если соответствующая дата (срок) установлена в настоящем контракте;

- в иных случаях при нахождении прибора учета в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) - с даты получения обращения потребителя электрической энергии, сетевой организации или иного владельца объектов электросетевого хозяйства об истечении интервала между поверками, срока эксплуатации, а также об утрате, о выходе прибора учета из строя и (или) его неисправности;

- с даты выявления истечения срока поверки, срока эксплуатации, неисправности прибора учета в ходе проведения его проверки в установленным Основными положениями порядке;

- с даты признания прибора учета утраченным.

Сетевая организация в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения указанных обязанностей по установке, замене и допуску в эксплуатацию прибора учета уплачивает потребителю электрической энергии, в отношении которого нарушены соответствующие обязанности, неустойку в размере и в сроки, установленные Основными положениями.

4.16.Сетевая организация, имеющая намерение установить либо заменить прибор учета электрической энергии, направляет запрос на установку (замену) прибора учета способом, позволяющим подтвердить факт его получения, в адрес следующих организаций (лиц):

гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации), с которым в отношении таких энергопринимающих устройств заключен контракт;

собственника (владельца) энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых планируется установка либо замена прибора учета.

Собственник (владелец) энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) в течение 10 рабочих дней со дня получения запроса об установке (о замене) прибора учета электрической энергии обязаны либо подтвердить предложенные дату и время допуска к местам установки приборов учета для совершения действий по установке (замене) и допуску в эксплуатацию приборов учета либо согласовать иные дату и (или) время.

Собственник (владелец) энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), в границах объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) которого предложены места установки прибора учета вправе отказать в установке прибора учета при отсутствии технической возможности установки прибора учета в месте, указанном в запросе на установку (замену) прибора учета. При этом, если таким собственником (владельцем) объектов электросетевого хозяйства является сетевая организация, она обязана указать в своем отказе возможные места установки прибора учета.

В подтвержденные дату и время сетевая организация осуществляет действия по установке (замене) прибора учета.

При ненаправлении собственником (владельцем) энергопринимающих устройств сетевой организации в установленный срок ответа на запрос на установку (замену) прибора учета, при получении ответа об отказе в установке прибора учета или при двукратном недопуске к месту установки прибора учета, но не ранее 4 месяцев с момента первого недопуска, прибор учета подлежит установке в ином месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, с уведомлением лиц, которым направлялся запрос на установку (замену) прибора учета, о смене места установки с указанием адреса такого места иных лиц, которые в соответствии с настоящим пунктом принимают участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.

При этом после двукратного недопуска объем потребления электрической энергии для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии, определяются в порядке, предусмотренном пунктом 182 Основных положений.

Ответственность сетевой организации, предусмотренная настоящим пунктом, за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязанностей по установке, замене и допуску в эксплуатацию прибора учета не возникает в случае, если причиной неисполнения таких обязанностей стал недопуск к местам установки расчетных приборов учета, в то время как техническая возможность установки прибора учета в ином месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, отсутствует.

4.17. Допуск прибора учета в эксплуатацию осуществляется в порядке, установленном Разделом Х Основных положений. Процедура допуска в эксплуатацию прибора учета не требуется в случае, если в рамках процедуры установки (замены) прибора учета сохраняются контрольные пломбы и знаки визуального контроля, установленные ранее при допуске в эксплуатацию соответствующего прибора учета.

Сетевые организации осуществляют допуск в эксплуатацию приборов учета, которые установлены для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности) и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам с приглашением иных лиц, указанных в пункте 151 Основных положений.

При технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии, установленных в процессе технологического присоединения, осуществляется сетевой организацией одновременно с осмотром присоединяемых электроустановок заявителя, предусмотренным Правилами технологического присоединения.

Для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета, установленного (подключенного) через измерительные трансформаторы, дополнительно составляется паспорт-протокол измерительного комплекса. Паспорт-протокол измерительного комплекса должен содержать в том числе описание прибора учета и измерительных трансформаторов (номер, тип, дату поверки), интервал между поверками, расчет погрешности измерительного комплекса, величину падения напряжения в измерительных цепях трансформатора напряжения, нагрузку токовых цепей трансформатора тока. Паспорт-протокол измерительного комплекса должен находиться у собственника прибора учета, входящего в состав измерительного комплекса, и актуализироваться по мере проведения инструментальных проверок.

4.18. Демонтаж приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), для случаев, не связанных с их заменой, допускается при необходимости проведения работ по капитальному ремонту или реконструкции объектов в местах установки соответствующих приборов учета.

Собственники приборов учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), имеющие намерение демонтировать такие приборы учета и (или) иное оборудование, а также собственники (владельцы) объектов, на которых установлены приборы учета и (или) иное оборудование, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), обязаны направить уведомление способом, позволяющим подтвердить факт его получения, в адрес лиц, которые в соответствии с пунктом 153 Основных положений могут принимать участие в процедуре допуска соответствующего прибора учета в эксплуатацию. Указанное уведомление должно содержать предлагаемые дату и время демонтажа прибора учета и причины такого демонтажа, но не ранее 7 рабочих дней со дня его направления.

Лица, которые в соответствии с пунктом 153 Основных положений могут принимать участие в процедуре допуска соответствующего прибора учета в эксплуатацию, в течение 5 рабочих дней со дня получения уведомления обязаны рассмотреть и согласовать предложенные в заявке дату и время демонтажа прибора учета, а в случае невозможности исполнения такой заявки в предложенный в ней срок обязаны согласовать с сетевой организацией (гарантирующим поставщиком, иным собственником прибора учета и (или) измерительных трансформаторов) иные дату и время, но не превышающие 10 рабочих дней с даты и времени, которые предложены в заявке.

В согласованные дату и время сетевая организация осуществляет снятие показаний прибора учета. Показания прибора учета, состояние демонтируемого прибора учета и (или) измерительных трансформаторов, схемы их подключения на дату проведения указанных действий фиксируются сетевой организацией в акте демонтажа прибора учета, который подписывается указанной сетевой организацией, а также лицами, которые уведомлены в соответствии с настоящим пунктом о демонтаже прибора учета и приняли участие в процедуре демонтажа прибора учета.

Сетевая организация обязана передать лицам, подписавшим акт проверки, по одному экземпляру такого акта и направить копию акта демонтажа приглашенным лицам, которые не приняли участие в процедуре демонтажа прибора учета, в течение 3 рабочих дней со дня составления акта демонтажа.

Прибор учета должен быть установлен не позднее 6 месяцев с момента составления акта демонтажа. С момента демонтажа и до установки прибора учета объем потребляемой электрической энергии определяется в соответствии с пунктом 179 Основных положений.

**5. Расчеты за электрическую энергию (мощность).**

1. Для определения обязательств по настоящему контракту Сторонами используется нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность).

Нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) по настоящему контракту рассчитывается по каждой точке поставки как сумма следующих составляющих:

* цены покупки электрической энергии (мощности) на оптовом или розничных рынках электрической энергии с учетом платы за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии;
* единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ивановской области, соответствующего согласованному Сторонами в п.1 Приложения №2 к контракту уровню напряжения в точке поставки и варианту тарифа;
* сбытовой надбавки гарантирующего поставщика - ООО «Ивановоэнергосбыт» для тарифной группы (подгруппы), указанной в п.1 Приложения №2 к контракту.

1. Расчетным периодом для осуществления расчетов Потребителем с Поставщиком является 1 месяц.
2. Оплата электрической энергии осуществляется по предельным нерегулируемым ценам в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

Предельные уровни нерегулируемых цен, а также составляющие предельных уровней нерегулируемых цен доводятся до сведения Потребителя в счетах на оплату электрической энергии (мощности).

1. Оплата электроэнергии (мощности) осуществляется Потребителем самостоятельно, платежными поручениями на расчетный счет, указанный Поставщиком, либо в кассу Поставщика в следующие сроки:

- **30** процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится **до 10-го числа этого месяца**;

- **40** процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится **до 25-го числа этого месяца**;

- стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Потребителем 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.

Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Поставщику Потребителем 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 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 Потребителя и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

1. Исполнением обязательств Потребителя по оплате за электрическую энергию (мощность) и предоставленные услуги считается поступление денежных средств на расчетный счет, указанный Поставщиком, либо в кассу Поставщика.
2. Стороны пришли к согласию о возможности направления и получения посредством программы для ЭВМ СБИС от ООО «Компания «Тензор» (ИНН 7605016030), размещенной на веб-портале http://sbis.ru счетов, счетов-фактур, актов приема-передачи электрической энергии (мощности), актов сверок в электронном виде с использованием усиленной квалифицированной электронной цифровой подписи.

**6. Особые условия.**

1. Ограничение режима потребления электрической энергии вводится при наступлении любого из следующих обстоятельств:

а) получение законного требования судебного пристава-исполнителя о введении ограничения режима потребления;

б) нарушение Потребителем своих обязательств, выразившееся в следующих действиях:

неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, если это привело к образованию задолженности потребителя перед Поставщиком по основному обязательству, возникшему из настоящего контракту, в том числе обязательству по предварительной оплате электрической энергии (мощности);

неисполнение или ненадлежащее исполнение потребителем условий контракта, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;

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

в) прекращение обязательств по поставке электрической энергии (мощности) по настоящему контракту в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

г) выявление факта бездоговорного потребления электрической энергии;

д) выявление ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителя, которое установлено Поставщиком, заключившим с этим потребителем в случаях, предусмотренных [Основными положениями](consultantplus://offline/ref=1C17CACC4FE58226B88A9FBB4AE713F4E08685187F4AE6861D77A5040D7C5178C6F6041ED51FDEAAsA71L), контракт при отсутствии документов, подтверждающих технологическое присоединение и (или) разграничение балансовой принадлежности;

е) поступление от потребителя заявления о введении в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики ограничения режима потребления в случае, если у потребителя отсутствует техническая возможность самостоятельного ограничения режима потребления;

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

з) возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;

и) необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, к которым присоединены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики потребителя, или необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций (объектах электросетевого хозяйства иных владельцев) либо на объектах по производству электрической энергии в случае, если проведение этих работ невозможно без ограничения режима потребления.

Уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления осуществляется любым из перечисленных способов: посредством направления короткого текстового сообщения (далее - смс-сообщение) на номер мобильного телефона, указанного в 10 разделе настоящего контракта; посредством направления сообщения на адрес электронной почты Потребителя, указанного в 10 разделе настоящего контракта; посредством включения текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности); иным позволяющим подтвердить доставку указанного уведомления способом.

Уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления посредством направления смс-сообщения на номер мобильного телефона, указанного в 10 разделе настоящего контракта, считается доставленным, а Потребитель надлежащим образом уведомленным в день направления повторного смс-сообщения при условии, что Поставщик направил Потребителю повторное смс-сообщение в течение 2 дней, но не ранее истечения 24 часов со времени направления первого смс-сообщения.

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

6.2. Подача электрической энергии Потребителю возобновляется в сроки, установленные действующим законодательством Российской Федерации.

**7. Ответственность Сторон.**

7.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему контракту Стороны несут ответственность в соответствии с настоящим контрактом и действующим законодательством РФ.

В случае возникновения у Сторон при заключении настоящего контракта разногласий, Поставщик или Потребитель вправе передать их на рассмотрение суда.

Все споры, возникающие при исполнении настоящего контракта, решаются сторонами путем переговоров, а при недостижении согласия - в судебном порядке по месту нахождения Поставщика.

Спор может быть передан на разрешение арбитражного суда по истечении пяти календарных дней со дня направления претензии (требования). Претензионный порядок досудебного урегулирования споров, возникающих в связи с ненадлежащим исполнением обязанности по оплате электрической энергии (мощности), так же считается соблюденным в случае отсутствия оплаты за поставленную электрическую энергию (мощность) по истечении трех календарных дней со дня наступления срока оплаты установленного в п.5.4 настоящего контракта при условии получения Потребителем счета на оплату.

1. Стороны освобождаются от ответственности за нарушение своих обязательств по настоящему контракту, если такое нарушение вызвано действием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорных обстоятельства), а также в случаях принятия государственными органами решений, препятствующих выполнению ими своих обязательств по настоящему контракту.

Сторона, ссылающаяся на действие обстоятельств непреодолимой силы, обязана незамедлительно письменно известить другую Сторону о наступлении таких обстоятельств.

1. В случае нарушения Потребителем установленных п.5.4 настоящего контракта сроков оплаты стоимости электроэнергии (мощности) (в том числе сроков внесения предварительных платежей) Потребитель уплачивает Поставщику пени в размере и порядке, установленными действующим законодательством РФ, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.
2. Потребитель несет ответственность, предусмотренную ст. 9.22 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 N 195-ФЗ, в случаях:

* нарушения Потребителем электрической энергии введенного в отношении его полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии при сохранении обстоятельств, послуживших [основанием](consultantplus://offline/ref=75C853DCF18684BF433B977F84323324D73E30DE932A73EA0E0BA9DECE5B60DCF142B37541C7861876h4M) для введения такого ограничения;
* невыполнения Потребителем электрической энергии требования о самостоятельном ограничении режима потребления электрической энергии, предъявленного ему в соответствии с установленным законодательством об электроэнергетике [порядком](consultantplus://offline/ref=75C853DCF18684BF433B977F84323324D73E30DE932A73EA0E0BA9DECE5B60DCF142B37541C7861C76h9M) полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, либо необеспечения Потребителем электрической энергии в предусмотренных указанным [порядком](consultantplus://offline/ref=75C853DCF18684BF433B977F84323324D73E30DE932A73EA0E0BA9DECE5B60DCF142B37541C7861376h4M) случаях доступа представителей Сетевой организации или иного лица, обязанного осуществлять действия по введению ограничения режима потребления электрической энергии, к принадлежащим Потребителю энергопринимающим устройствам;
* невыполнения Потребителем электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, определенных в установленном законодательством об электроэнергетике [порядке](consultantplus://offline/ref=F00B0404F4281BE3BFEB2FB4A432E124F2D1CD51B45D1833CF822BF9DA709C032217F552CE97934DTF74M) мероприятий, обеспечивающих готовность потребителя электрической энергии 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.

Факт совершения Потребителем указанных выше правонарушений подтверждаются составлением соответствующих актов. В случае отказа Потребителя от подписания акта, а также в случае отсутствия Потребителя при составлении акта в акте делается запись об этом с указанием причин (при наличии такой информации). При этом акт составляется в присутствии 2 незаинтересованных лиц, которые своей подписью подтверждают достоверность информации, содержащейся в акте, о чем собственноручно выполняют соответствующую запись в акте.

7.5. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему контракту Поставщик не несет ответственности в случаях если:

7.5.1. Потребителем не обеспечено поддержание автономного резервного источника питания мощностью, достаточной для обеспечения электроснабжения соответствующих электроприемников Потребителя, в состоянии готовности к его использованию и (или) не введен в работу имеющийся автономный резервный источник питания.

7.5.2. Потребителем выведены в ремонт один из источников питания или автоматика ввода резерва.

7.5.3. Потребителем не введен в действие третий независимый источник питания, предусмотренный по проекту для особой группы электроприемников.

7.5.4. Не соответствует схема электроснабжения Потребителя категории надежности ее электроприемников.

7.5.5. Потребителем не введены в действие или не поддерживаются в надлежащем состоянии устройства релейной защиты и автоматики в соответствии с п. 3.1.11 настоящего контракта.

7.5.6. Потребителем не соблюдается установленный контрактом режим потребления электрической энергии.

7.5.7. Сетевой организацией осуществлено аварийное ограничение посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики.

7.5.8. Исполнение таких обязательств возложено на третьих лиц, в т.ч. на Сетевую организацию.

7.6. В случаях неисполнения Потребителем обязательств по настоящему контракту исключается обязанность Поставщика и Сетевой организации (иного владельца объектов электросетевого хозяйства) по обеспечению категории надежности снабжения электрической энергией, предусмотренной настоящим контрактом при введении частичного и (или) полного ограничения режима потребления.

7.7. Потребитель несет ответственность за технологические нарушения и аварии на оборудовании, находящемся на балансе Потребителя, повлекшие повреждения оборудования Сетевой организации (иного владельца объектов электросетевого хозяйства), а также за повреждения оборудования Сетевой организации (иного владельца объектов электросетевого хозяйства), вызванные неправомерными действиями персонала Потребителя.

7.8. Если энергопринимающее устройство Потребителя 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 Поставщик и Сетевая организация несут ответственность перед Потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации.

**8. Срок действия, основания изменения и расторжения контракта.**

1. Настоящий контракт вступает в силу с даты и времени подписания его Сторонами и действует по «\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_г., а в части взаиморасчетов Сторон - до полного исполнения своих обязательств по нему.

Исполнение обязательств Поставщика по настоящему контракту начинается с 0 ч. 00 мин. «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_г., но не ранее даты и времени начала оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств и не ранее даты и времени передачи победителю конкурса на право заключения договора аренды либо концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов этих систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, таких энергопринимающих устройств по заключенному в соответствии с законодательством Российской Федерации договору аренды либо концессионному соглашению в случае, если договор либо концессионное соглашение заключается с указанным победителем в отношении таких энергопринимающих устройств.

В случае заключения настоящего контракта до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств, в отношении которых заключается настоящий контракт, то исполнение обязательств Поставщика по настоящему контракту начинается с даты фактической подачи Сетевой организацией напряжения и мощности на объекты потребителя, соответствующей дате фактического присоединения, указанной в акте об осуществлении технологического присоединения, а в отношении заявителей, предусмотренных [пунктом 12(1)](consultantplus://offline/ref=D0A7F9D0704E05FAA1D8C72134993B8B94F2A5D7E33FDA03A4D91E66E308847C97BEA85D0A6BD3CB7B84E5D0C51C0B3429DA848622AD4771wBhFO) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004г. №861, - со дня составления и размещения в соответствии с [пунктом 110](consultantplus://offline/ref=D0A7F9D0704E05FAA1D8C72134993B8B94F3A3DAE33DDA03A4D91E66E308847C97BEA85E0E63D2C02BDEF5D48C48032B2CC19A813CADw4h7O) указанных Правил на официальном сайте сетевой организации или ином официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет", определяемом Правительством Российской Федерации, в личном кабинете потребителя акта об осуществлении технологического присоединения, подписанного со стороны сетевой организации.

В случае заключения настоящего контракта при смене собственника энергопринимающего устройства, то исполнение обязательств Поставщика по настоящему контракту начинается с даты возникновения у нового собственника права собственности на энергопринимающее устройство при условии соблюдения новым собственником срока, предусмотренного действующим законодательством, для направления Поставщику заявления о заключении договора энергоснабжения в отношении соответствующего энергопринимающего устройства.

1. Изменение условий настоящего контракта происходит подписанием Сторонами дополнительных соглашений в течение всего срока его действия.
2. Расторжение настоящего контракта происходит в соответствии с действующим законодательством РФ, при этом Стороны не освобождаются от взаимных расчетов по настоящему контракту.
3. Потребитель, имеющий намерение в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего контракта с Поставщиком, обязан передать Поставщику письменное уведомление об этом не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

**9. Дополнительные условия.**

1. Во всем, что не предусмотрено настоящим контрактом, Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации. Законодательные и нормативные акты Российской Федерации, регулирующие отношения Сторон по настоящему контракту и вступившие в силу после его подписания, принимаются Сторонами к исполнению в безусловном порядке.
2. При изменении своих реквизитов, указанных в разделе 10 настоящего контракта, Стороны письменно извещают друг друга в течение 5 (Пяти) рабочих дней.
3. Настоящий контракт вместе с приложениями, являющимися его неотъемлемой частью, составлен в двух идентичных экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

9.4. Все приложения к настоящему контракту являются его неотъемлемыми частями.

Приложение № 1 – Договорные объемы потребления электрической энергии – на 1 л.

Приложение № 2 – на \_\_\_ л.

Приложение №3 – Форма акта снятия показаний интервальных расчетных приборов учета Потребителя с почасовыми значениями потребления электрической энергии – на 1 л.

Копия Акта №\_\_\_\_ от \_\_.\_\_.20\_\_г. разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности - на 1 л.

Копия Акта №\_\_\_\_ от \_\_.\_\_.20\_\_г. об осуществлении технологического присоединения - на 1 л.

Стороны пришли к соглашению принять копию Акта №\_\_\_\_ от \_\_.\_\_.20\_\_г. разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности - на 1 л., заключенного между НАИМЕНОВАНИЕ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ и НАИМЕНОВАНИЕ ПОТРЕБИТЕЛЯ, в качестве документа определяющего условия и параметры технологического присоединения электроустановок Потребителя к электрическим сетям Сетевой организации (НАИМЕНОВАНИЕ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ).

.

**10. Реквизиты Сторон.**

|  |  |
| --- | --- |
| **ПОСТАВЩИК:**  **Общество с ограниченной ответственностью «Ивановоэнергосбыт»**  Место нахождения:  153002, Ивановская область, г.Иваново, ул.Жиделева, д.31.  Телефон: (4932) 58-56-00  Факс: (4932) 58-57-45  **Адрес сайта в сети «Интернет»:**  **www.esk-ivanovo.ru**  Адрес электронной почты (E-mail):  ssu@esk-ivanovo.ru  ИНН 3702044413, КПП 370201001  р/с: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  БИК \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  к/с: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  **Наименование и контактные сведения структурного подразделения, обслуживающего контракт:**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ отделения  Место нахождения: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Телефон/факс:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Адрес электронной почты (E-mail):  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | **ПОТРЕБИТЕЛЬ:**  Полное наименование:  *\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*  Сокращенное наименование:  *\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*  **Место нахождения:**  *\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*  Почтовый адрес:  *\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*  Телефон:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Факс:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Мобильный телефон:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Адрес электронной почты (E-mail):\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  ИНН \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, КПП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  р/с: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  в \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  БИК: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  к/с: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  ОГРН: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  **Контактные сведения, предназначенные для направления уведомления о введении ограничения режима потребления электрической энергии:**  Мобильный телефон:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Адрес электронной почты (E-mail):\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ |
| м.п. | м.п. |