

УТВЕРЖДАЮ:  
И.о. генерального Директора  
ОАО «ИЭСК»  
\_\_\_\_\_ Ю.Н. Терских  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2019 г.

УТВЕРЖДАЮ:  
Директор  
ООО «Иркутскэнергосбыт»  
\_\_\_\_\_ А. Ю. Хвостов  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2019 г.

## Регламент

### взаимодействия Открытого акционерного общества «Иркутская электросетевая компания» и Общества с ограниченной ответственностью «Иркутская энергосбытовая компания» (редакция 3.0.0)

Введён взамен:  
1. Регламента взаимодействия  
ОАО «ИЭСК» и ООО «Иркутскэнергосбыт»  
от 10.02.2017 г.

Разработчик:  
ГЭМ ОАО «ИЭСК»  
СТА ООО «Иркутскэнергосбыт»

Введён в действие приказом  
по ОАО «ИЭСК»

№ 0492 « 05 » 09 2019 г.

Введён в действие приказом  
по ООО «Иркутскэнергосбыт»

№ \_\_\_\_ « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2019 г.

г. Иркутск, 2019 г.

## Содержание

1. Введение.....	3
2. Область применения .....	4
3. Нормативные ссылки .....	5
4. Сокращения и определения.....	6
5. Общие положения .....	11
6. Заключение договоров энергоснабжения, купли-продажи (поставки) электрической энергии. Взаимодействие при заключении, расторжении договора.....	13
7. Расчётный учет электрической энергии .....	15
8. Взаимодействие при первичном подключении электроустановок физических лиц.....	18
9. Порядок снятия показаний с приборов учета электроэнергии.....	19
10.Формирование балансов электрической энергии.....	21
11.Порядок взаимодействия при выявлении фактов неучтенного потребления электрической энергии.....	24
12. Взаимодействия при введении ограничений и возобновлении подачи электрической энергии потребителям.....	25
13. Порядок работы ООО «Иркутскэнергосбыт» и ОАО «ИЭСК» по снижению сверхнормативных потерь электроэнергии.....	29
14. Порядок приведения тарифного статуса потребителя электрической энергии к «фактическому».....	31
15. Организация работы по расчету платы за коммунальную услугу электроснабжение с применением нормативов потребления коммунальной услуги по электроснабжению в жилых помещениях многоквартирных домов и жилых домов .....	33
16. Организация работы по актуализации договоров оказания услуг по передаче электрической энергии и договоров энергоснабжения в целях компенсации потерь ОАО «ИЭСК» и ООО «Иркутскэнергосбыт» с ТСО .....	34
Приложение 1. Уведомление о заключении договора энергоснабжения и подключении потребителя электрической энергии .....	35
Приложение 2. Уведомление об отключении потребителя электрической энергии .....	37
Приложение 3. Акт согласования организации учета электрической энергии .....	39
Приложение 4. Акт допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии.....	41
Приложение 5. Акт допуска прибора учета в эксплуатацию .....	45
Приложение 6. Паспорт-протокол на измерительный комплекс .....	47
Приложение 7. План-факт совместного снятия показаний приборов учета .....	50
Приложение 8. Баланс электроэнергии по отделению ООО «Иркутскэнергосбыт» .....	52
Приложение 9. Полезный отпуск по физическим лицам.....	53
Приложение 10. Баланс электроэнергии по отделению ООО «Иркутскэнергосбыт» .....	54
Приложение 11. Баланс электроэнергии по ОАО «ИЭСК».....	55
Приложение 12. Выгрузка по договорам энергоснабжения.....	59
Приложение 13. Население начисление полная информация для сетей по АСРН-2.....	60
Приложение 14. Акт о неучтенном (бездоговорном) потреблении электроэнергии .....	61
Приложение 15. Акт о введении ограничения режима потребления .....	63
Приложение 16. Акт проверки введенного ограничения режима потребления.....	65
Приложение 17. Акт о необеспечении доступа .....	67
Приложение 18. Протокол совместного совещания по анализу баланса электроэнергии .....	68
Приложение 19. Акт целевой проверки.....	72
Приложение 20. Акт о целях потребления электроэнергии при использовании земельного участка и расположенных на нем надворных постройках.....	73
Приложение 21. Акт о целях потребления коммунальной услуги электроснабжения при отсутствии индивидуального прибора учета (жилые помещения в МКД) .....	75
Приложение 22. Реестр потребителей с нарушением тарифного статуса.....	77



## 1. Введение

1.1. Настоящий регламент переработан на основании изменений, внесённых в:

– Постановление Правительства РФ от 4 мая 2012 г. № 442 «Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии», рекомендаций аудитора в результате проведённых аудитов;

– Постановление Правительства РФ от 6 мая 2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;

– Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861 «Правила технологического присоединения к энергопринимающим устройствам потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям».

1.2. Правила взаимодействия ОАО «ИЭСК» и ООО «Иркутскэнергосбыт» по вопросам качества и надёжности электроснабжения подлежат утверждению в отдельном порядке.

## 2. Область применения

2.1. Настоящий регламент устанавливает порядок реализации полномочий, обязанностей и прав Общества с ограниченной ответственностью «Иркутская Энергосбытовая компания», отделений ООО «Иркутскэнергосбыт», и Открытого акционерного общества «Иркутская электросетевая компания», филиалов ОАО «ИЭСК» при исполнении обязательств по договорам:

2.1.1. Договор оказания услуг по передаче электроэнергии от 12.03.2008г.

2.1.2. Договор энергоснабжения № 20001 от 12.03.2008г. (покупка электроэнергии в целях компенсации потерь).

2.1.3. Агентский договор № 060/1-ИЭСБК от 11.01.2009г. (ООО «Иркутскэнергосбыт» по поручению ОАО «ИЭСК» осуществляет действия в отношении технологического присоединения к сетям ОАО «ИЭСК»).

2.1.4. Договор № 430 от 23.08.2018г. с дополнительными соглашениями (ООО «Иркутскэнергосбыт» по поручению ОАО «ИЭСК» осуществляет действия в отношении бездоговорного потребления электроэнергии), либо договор, его заменяющий.

2.1.5. Агентский договор № 327-021/128-Д от 28.03.2018 г. (ОАО «ИЭСК» по поручению ООО «Иркутскэнергосбыт» осуществляет действия в отношении безучётного потребления электроэнергии), либо договор, его заменяющий.

2.1.6. Договор оказания услуг ИЭСБК/9-Д от 15.09.2008 г. (ОАО «ИЭСК» по поручению ООО «Иркутскэнергосбыт» осуществляет действия по введению ограничения и восстановления режима энергопотребления), либо договор, его заменяющий.

2.1.7. Работа с потребителями и государственными органами по жалобам на качество электроэнергии, надежность энергоснабжения и подготовке ответов на эти жалобы определяется иным Регламентом.

2.2. Настоящий регламент распространяется на все подразделения исполнительной дирекции и ФЭС ОАО «ИЭСК», на все подразделения центрального аппарата и Отделений ООО «Иркутскэнергосбыт».

2.3. Настоящий регламент входит в состав нормативных документов системы управления ОАО «ИЭСК» и ООО «Иркутскэнергосбыт».

### 3. Нормативные ссылки

Настоящий регламент разработан с использованием следующих документов:

- 3.1. Гражданский кодекс Российской Федерации (далее по тексту ГК РФ);
- 3.2. Федеральный закон от 26.03.2003г. №35-ФЗ "Об электроэнергетике";
- 3.3. Федеральный закон от 26.06.2008г. №102-ФЗ "Об обеспечении единства измерений";
- 3.4. Федеральный закон от 23.11.2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- 3.5. Постановление Правительства РФ от 04.05.2012г. №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- 3.6. Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правила 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, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004г. №861, (далее по тексту – ПП РФ № 861).
- 3.7. Постановление Правительства РФ от 06.05.2011г. №354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;
- 3.8. Приказ Министерства энергетики РФ от 22.03.2011г. №86 «Об утверждении методических рекомендаций по техническим характеристикам систем и приборов учета электрической энергии на основе технологий интеллектуального учета»;
- 3.9. Приказ Министерства энергетики РФ от 30.12.2008г. №326 «Об организации в министерстве энергетики российской федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям»;
- 3.10. РД 34.09.101-94 Типовая инструкция по учету электроэнергии при ее производстве, передаче и распределении, утверждена 02.09.1994г. Главгосэнергонадзором России.
- 3.11. Постановление Правительства РФ от 11.05.2017 №557 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам заключения договоров энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии»;
- 3.12. Постановление Правительства РФ от 10 февраля 2014г. №95 о внесении изменений в акты правительства российской федерации в части обязанности гарантирующих поставщиков заключить договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) с потребителями электрической энергии (мощности) до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии.

#### 4. Сокращения и определения

В настоящем регламенте используются следующие определения:

**АВТУ** – Акт о выполнении технических условий;

**АоТП** – акт об осуществлении технологического присоединения;

**АВОРП** – акт о введении ограничения режима потребления;

**АГО** – акт о границах балансовой принадлежности электрических сетей сторон;

**АДПУ** – акт допуска прибора учета в эксплуатацию;

**АНД** – акт о необеспечении доступа;

**АПВОРП** – акт проверки введенного ограничения режима потребления;

**АИИС КУЭ** – автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии.

**СЦ** – сервисный центр ООО «Иркутскэнергосбыт»;

**ЕИС ТП** – единая информационная система технологического присоединения;

**ДТП** – договор технологического присоединения;

**ДЭС** – договор энергоснабжения.

**НПА** – Нормативно-правовой акт.

**ТСО** – территориальная сетевая организация.

**ФЭС** – филиал ОАО «ИЭСК».

**ЭЦП** – электронная цифровая подпись, для ИП и юридических лиц – усиленная квалифицированная электронная подпись; для физических лиц – простая электронная подпись.

**ТУ** – технические условия.

**Акт о неучтенном потреблении электроэнергии** – документ, свидетельствующий о безучетном/бездоговорном потреблении электрической энергии юридическим либо физическим лицом.

**Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей** – документ, составленный в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) физических и юридических лиц к электрическим сетям, определяющий границы балансовой принадлежности (далее АГО).

**Акт об осуществлении технологического присоединения** (акт о технологическом присоединении) – документ, составленный по окончании процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям и подтверждающий технологическое присоединение в установленном порядке, в котором определены технические характеристики технологического присоединения, в том числе величина максимальной мощности, границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) сторон и границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и (или) объектов электросетевого хозяйства.

**Баланс электроэнергии энергосистемы** – система показателей, характеризующая соответствие потребления электроэнергии в энергосистеме, расхода ее на собственные нужды и потерь в электрических сетях величине выработки электроэнергии в энергосистеме с учетом перетоков мощности из других энергосистем.

**Бездоговорное потребление электрической энергии** – самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного в установленном порядке договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, кроме случаев потребления электрической энергии в отсутствие такого договора 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 договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, в связи с введением полного ограничения режима потребления электрической энергии в случаях, предусмотренных ПП РФ № 442.

**Безучетное потребление** - потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договором оказания услуг по передаче электрической энергии) и настоящим документом порядка учета электрической энергии со стороны потребителя (покупателя), выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого (которой) возложена на потребителя (покупателя), в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении потребителем (покупателем) иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

**Вывод прибора учёта из эксплуатации** – прекращение действия прибора в категории расчетного, подготовка к снятию, замене или переводу в категорию контрольного.

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

**Договор энергоснабжения** – договор, в соответствии с которым гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии, а также самостоятельно или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и иные услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электрической энергией потребителей, а покупатель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию и оказанные услуги.

**Документы о технологическом присоединении** - документы, составляемые в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства, в том числе договор об осуществлении технологического присоединения к электрической сети ОАО «ИЭСК» и технические условия (ТУ), являющиеся Приложением к данному договору, акт о выполнении технических условий (АВТУ) и акт об осуществлении технологического присоединения (АоТП).

**Допуск прибора учета в эксплуатацию** - процедура, в ходе которой проверяется и определяется готовность прибора учета, в том числе входящего в состав измерительного комплекса или системы учета, к его использованию при осуществлении расчетов за электрическую энергию (мощность) и которая завершается документальным оформлением результатов допуска.

**Заявка** - заявка на присоединение энергопринимающих устройств, содержащая в том числе сведения для заключения договора энергоснабжения.

**Измерительный комплекс** - совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме, через которые такие приборы учета установлены (подключены), предназначенная для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

**Инициатор введения ограничения** - лицо, по инициативе которого в соответствии с ПП РФ № 442 вводится ограничение режима потребления.

**Исполнитель** - сетевая организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии в точке, точках поставки, сформированных в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, в отношении которых требуется введение ограничения режима потребления, в том числе в случае, когда энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики потребителя присоединены к бесхозяйным объектам электросетевого хозяйства;

**Коммунальные услуги** - осуществление деятельности исполнителя по подаче потребителям любого коммунального ресурса в отдельности или 2 и более из них в любом сочетании с целью обеспечения благоприятных и безопасных условий использования жилых, нежилых помещений, общего имущества в многоквартирном доме, а также земельных участков и расположенных на них жилых домов (домовладений);  
**КСРТ** – классификатор сетей и редактор топологии.

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

**Метрологическое обеспечение расчётного учета электрической энергии** – включает в себя выполнение организационных мероприятий, норм и требований нормативно-правовых и нормативно-технических актов, необходимых для обеспечения единства и требуемой точности измерений при создании и эксплуатации средств измерений, а также при осуществлении измерений в процессе расчётного учета.

**Нарушитель тарифного статуса** – потребитель, использующий регулируемый тариф, предназначенный для граждан потребителей, для извлечения прибыли без законных на то оснований.

**Ограничение режима потребления электроэнергии** – полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики потребителя, в том числе уровня потребления электрической энергии, осуществляемое в порядке и в случаях, которые определяются ПП РФ № 442.

**Отделение** – отделение ООО «Иркутскэнергосбыт»

**Полезный отпуск** – объем потребления электрической энергии энергопринимающим устройствами, в отношении которых заключены договора энергоснабжения на розничном рынке электроэнергии, рассчитанный ООО «Иркутскэнергосбыт» в соответствии с действующими НПА за расчетный период в натуральном выражении (кВт\*ч).

**Полное ограничение режима потребления** – ограничение режима потребления, предполагающее прекращение подачи электрической энергии (мощности) потребителю в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя, ограничение режима потребления которыми подлежит введению в соответствии с ПП РФ № 442.

**Потребитель** – потребитель электрической энергии, приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

**Потребители, ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям** - потребители, которые включены в перечень, утвержденный высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации (руководителем высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации).

**Приборы расчётного учета (расчетные приборы учета)** – совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электроэнергии для денежного расчета за нее





(измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики электрической энергии, телеметрические датчики, информационно-измерительные системы и их линии связи) и соединенных между собой по установленной схеме.

**Программный комплекс** – программный продукт, используемый при расчетах с потребителями.

**Самостоятельное ограничение режима потребления** - осуществление полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии потребителем самостоятельно в его энергопринимающих устройствах и (или) на его объектах электроэнергетики любым способом;

**Система учета** - совокупность измерительных комплексов, связующих и вычислительных компонентов, устройств сбора и передачи данных, программных средств, предназначенная для измерения, хранения, удаленного сбора и передачи показаний приборов учета по одной и более точек поставки.

**Субисполнитель** - сетевая организация либо иное лицо, которые не оказывают услуг по передаче электрической энергии и к энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики которых технологически присоединены (в случае отсутствия надлежащего технологического присоединения - непосредственно присоединены) энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики потребителя, ограничение режима потребления которыми подлежит введению в соответствии с ПП РФ № 442;

**Тарифный статус потребителя электрической энергии** – соответствие используемого тарифа на электрическую энергию документам на технологическое присоединение.

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

**Уведомление ООО «Иркутскэнергосбыт» на ограничение подачи энергии потребителю** – письменное указание ФЭС или иному владельцу объектов электросетевого хозяйства, к сетям которого технологически присоединено энергопринимающее устройство потребителя, на ограничение подачи потребителю электроэнергии, оформленное на бланке ООО «Иркутскэнергосбыт».

**Услуги по передаче электрической энергии** - комплекс организационно и технологически связанных действий, в том числе по оперативно-технологическому управлению, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей в соответствии с обязательными требованиями.

**Фактические потери электрической энергии в электрических сетях (размер)** – разность между объемом электрической энергии, переданной в электрическую сеть из других сетей или от производителей электрической энергии, и объемом электрической энергии, которая поставлена по договорам энергоснабжения и потреблена энергопринимающими устройствами, присоединенными к данной электрической сети, а также объемом электрической энергии, которая передана в электрические сети других сетевых организаций.

**Частичное ограничение режима потребления** - ограничение режима потребления,



вводимое в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики и предполагающее сокращение объема подачи электрической энергии (мощности) потребителю до уровня, определенного в соответствии с ПП РФ № 442.

## 5. Общие положения

5.1. Настоящий Регламент определяет права, обязанности и ответственность ООО «Иркутскэнергосбыт» и ОАО «ИЭСК» в вопросах:

- формирования объемов отпуска электроэнергии субъектам оптового рынка;
- заключения и исполнения договоров энергоснабжения, купли-продажи (поставки) с потребителями электроэнергии;
- формирования полезного отпуска электрической энергии;
- допуска приборов учета электроэнергии в эксплуатацию и его демонтажа;
- формирования баланса электроэнергии по ОАО «ИЭСК»;
- введения ограничения и восстановления режима потребления электроэнергии потребителям, присоединенным к электрическим сетям ОАО «ИЭСК»;
- формирования объемов переданной электроэнергии через смежные сетевые организации;
- согласования актов аварийной и технологической брони;
- уведомления потребителей о плановых и аварийных отключениях;
- выявления фактов неучтенного потребления электроэнергии.

5.2. ОАО «ИЭСК» несет ответственность за:

- соблюдение режимов работы электрической сети, надежность и качество энергоснабжения потребителей, в соответствии с Договором оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенным между ООО «Иркутскэнергосбыт» и ОАО «ИЭСК»;
- своевременное и достоверное формирование поступления в сеть по всем уровням напряжения;
- работоспособность систем расчётного учета, находящегося на балансе ФЭС;
- сохранность установленных пломб на расчётных приборах учета электрической энергии, установленных в электроустановках ФЭС;
- выполнение уведомлений ООО «Иркутскэнергосбыт» по введению ограничений и восстановлению режима потребления электроэнергии потребителям, присоединенным к электрическим сетям ОАО «ИЭСК»;
- согласование актов аварийной и технологической брони в соответствии с порядком, определенном в действующих НПА;
- своевременное уведомление ООО «Иркутскэнергосбыт» о сроках проведения плановых и аварийных отключений в сетях ОАО «ИЭСК»;
- своевременное информирование отделений о вновь присоединенных (отключенных) потребителях;
- выявление и пресечение фактов неучтенного потребления.
- осуществление контроля несанкционированного подключения потребителей к электрическим сетям ОАО «ИЭСК» после введения ограничения;
- допуск приборов учета электроэнергии, входящих в АИИС КУЭ ОАО «ИЭСК», в эксплуатацию;
- расчет технических потерь электроэнергии при установке ПУ не на границе раздела электрических сетей.

5.3. ООО «Иркутскэнергосбыт» несет ответственность за:

- своевременное заключение договоров энергоснабжения, купли-продажи (поставки) с потребителями, присоединенными в соответствии с действующими НПА к сетям ОАО «ИЭСК»;
- проверку наличия всех необходимых документов о надлежащем технологическом присоединении для заключения/перезаключения договоров энергоснабжения, купли-продажи (поставки) с потребителями;
- своевременное формирование полезного отпуска электроэнергии в соответствии с



действующими НПА;

- организацию и проведение проверки расчетных приборов учета;
  - проведение контрольного снятия показаний расчетных приборов учета;
  - корректное формирование баланса электроэнергии по уровням напряжения, объектам электроснабжения и структурным подразделениям ООО «Иркутскэнергосбыт» и ОАО «ИЭСК»;
  - отражение в программном комплексе информации об установке и замене приборов учёта в базе данных ООО «Иркутскэнергосбыт» в течение 3-х рабочих дней с момента получения АДПУ от ОАО «ИЭСК»;
  - допуск приборов учета электроэнергии, не входящих в АИИС КУЭ ОАО «ИЭСК», в эксплуатацию;
  - объективность принятия решений по введению режима ограничения потребления электроэнергии в отношении электроустановок потребителей;
  - соблюдение процедуры уведомления потребителей о вводе ограничения режима потребления электрической энергии;
  - корректность уведомления потребителей о плановых и аварийных отключениях.
  - выявление и пресечение фактов неучтенного потребления;
- 5.4. В качестве программного обеспечения процесса формирования полезного отпуска ООО «Иркутскэнергосбыт» применяет программный комплекс «АСУСЭиРП» для расчётов с юридическими лицами и «АСРН-2» для расчётов с гражданами-потребителями.
- 5.5. Стороны по запросу в 3-х дневный срок предоставляют копии имеющейся технической документации, касающейся схем электроснабжения, приборов расчётного учета электроэнергии, электрических нагрузок и электропотребления потребителей (паспорта электроустановок), а также проводят совместное обследование электроустановок для уточнения имеющейся информации.
- 5.6. Акт согласования технологической и (или) аварийной брони, составленный (измененный) и согласованный в установленном ПП РФ № 442 порядке с ОАО «ИЭСК», потребитель самостоятельно передает в ООО «Иркутскэнергосбыт».

## **6. Порядок взаимодействия при заключении, исполнении и расторжении договоров энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии) потребителей (юридические лица).**

6.1. Заключение, внесение изменений и дополнений, переоформление и расторжение договоров энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии) (далее по тексту – договор) с потребителями осуществляет ООО «Иркутскэнергосбыт».

6.2. Не позднее 3-х рабочих дней со дня заключения, дополнения, переоформления договора ООО «Иркутскэнергосбыт» направляет в соответствующий ФЭС уведомление, по форме Приложения № 1 к настоящему Регламенту, о заключенном договоре способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения, указанного уведомления.

6.3. При расторжении договора с потребителем электрической энергии, ООО «Иркутскэнергосбыт» не позднее 3-х рабочих дней со дня получения заявки о расторжении договора от потребителя, направляет уведомление о расторжении договора и необходимости отключения электроустановки способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения, указанного уведомления, в соответствующий ФЭС ОАО «ИЭСК» по форме Приложения № 2 к настоящему Регламенту.

6.4. ООО «Иркутскэнергосбыт» не позднее последнего числа месяца, следующего за очередным кварталом, направляет в ОАО «ИЭСК» информацию о потребителях, с которыми заключены или расторгнуты договоры в зоне действия ОАО «ИЭСК», в целях ее использования при выявлении фактов бездоговорного потребления. Данная информация направляется в электронном виде ежеквартально.

6.5. Информация о потребителях, с которыми заключены и расторгнуты договоры в зоне действия иных ТСО, направляется в ОАО «ИЭСК» в порядке и сроки, согласно раздела 16 настоящего Регламента.

6.6. В процессе заключения, переоформления договора ООО «Иркутскэнергосбыт» в случаях, когда прибор учета установлен не на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, направляет в электронном виде ответственному лицу ФЭС ОАО «ИЭСК» не согласованный с потребителем Акт согласования организации учета, по форме Приложения №3 к настоящему Регламенту, для согласования места установка прибора учета и расчета величины потерь.

6.7. Не позднее 2-х рабочих дней ФЭС ОАО «ИЭСК» направляет результаты согласования и расчет потерь в ООО «Иркутскэнергосбыт» для дальнейшего согласования с потребителем.

6.8. В случае пересмотра величины потерь электрической энергии от границы балансовой принадлежности энергопринимающих устройств до места установки прибора учета в период действия договора потребителя, расчет величины потерь электрической энергии, согласованный с уполномоченным представителем потребителя, представляется ОАО «ИЭСК» в адрес ООО «Иркутскэнергосбыт» для внесения изменений в договор.

6.9. При изменении схемы электроснабжения потребителя по инициативе ОАО «ИЭСК» персонал ФЭС в течении 5-ти дней с даты подписания новых АоТП представляет в соответствующее отделение копии новых АоТП для внесения изменений в договоры.

6.10. Заключение договоров с потребителями, присоединенными к сетям ОАО «ИЭСК» опосредованно (т.е. через объекты электросетевого хозяйства иных владельцев электросетевого хозяйства) осуществляется при наличии документов, подтверждающих технологическое присоединение иного владельца объектов электросетевого хозяйства, оформленных ОАО «ИЭСК», в которых указываются все энергопринимающие установки опосредованно присоединенных смежных субъектов розничного рынка электроэнергии, с указанием максимальной мощности.

6.11. При заключении, переоформлении, изменении договоров отделения и



центральный аппарат ООО «Иркутскэнергосбыт» обязаны руководствоваться техническими документами о технологическом присоединении, выданными ОАО «ИЭСК». Изменение вышеуказанных документов допускаются только по письменному согласию ОАО «ИЭСК», путем переоформления документов, подтверждающих технологическое присоединение.

6.12. Заключение договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии) до фактического присоединения по процедуре технологического присоединения:

6.12.1. ОАО «ИЭСК», в лице сервисного центра ООО «Иркутскэнергосбыт» не позднее 1-го рабочего дня с даты заключения договора ТП направляет в письменном или электронном виде в адрес соответствующего отделения ООО «Иркутскэнергосбыт» заявление на заключение договора энергоснабжения, копию договора ТП и копии необходимых документов для заключения договора.

6.12.2. ООО «Иркутскэнергосбыт» не позднее 10 рабочих дней со дня получения документов, указанных в п. 6.12.1. настоящего Регламента, направляет в СЦ подписанный со своей стороны проект договора.

6.12.3. В случае отсутствия необходимых для заключения договора документов стороны взаимодействуют в соответствии с требованиями и сроками установленными действующим законодательством РФ.

6.12.4. В случае направления со стороны заявителя проекта договора энергоснабжения с протоколом разногласий либо договора в редакции, по которой у ООО «Иркутскэнергосбыт» имеются возражения, согласование условий договора осуществляется между ООО «Иркутскэнергосбыт» и заявителем.

6.12.5. При поступлении от СЦ заявки на проверку выполнения ТУ ФЭС осуществляет согласование даты проверки выполнения ТУ с заявителем и не менее, чем за 3 календарных дня до даты проверки ТУ, направляет уведомление о дате и времени проведения проверки выполнения ТУ Заявителя на адрес официальной электронной почты соответствующего Отделения.

6.12.6. ФЭС совместно с персоналом Отделения проводят мероприятия по проверке выполнения ТУ и допуску в эксплуатацию прибора учета. АКТУ, Акт согласования организации учета, АДПУ, АоТП составляется в количестве экземпляров равного числу представителей, которые должны участвовать в проведении процедуры допуска и подписываются уполномоченными представителями сторон, участвующими в осуществлении процедуры допуска, и по одному экземпляру вручаются уполномоченным представителям.

6.12.7. При наличии заключенного договора энергоснабжения специалисты ФЭС выполняют фактическое присоединение электроустановки заявителя. Уведомление, по форме Приложения № 1 к настоящему Регламенту не требуется.

6.12.8. В случае допущенного в качестве расчетного ПУ, установленного не на границе балансовой принадлежности, не позднее 2-х рабочих дней ФЭС предоставляет в договорной отдел отделения согласованный с уполномоченным представителем потребителя расчет величины потерь от границы балансовой принадлежности энергопринимающих устройств до места установки прибора учета.

6.12.9. Не позднее 3-х рабочих дней с даты согласования Акта согласования технологической и (или) аварийной брони ФЭС направляет в письменном или электронном виде копии данных актов в соответствующее Отделение.



## 7. Расчётный прибор учета электрической энергии

7.1. Расчётный прибор учета электроэнергии используется для осуществления денежных расчетов за отпущенную потребителям электроэнергию. Требования к расчётным приборам учета электроэнергии определяются Федеральным законом № 102-ФЗ от 26.06.2008г. «Об обеспечении единства измерений», разделом X ПП РФ № 442 от 04.05.2012 г., гл.1.5. «Учет электроэнергии» правил устройства электроустановок, в части, не противоречащей прочим НПА.

7.2. Приборы учета подлежат установке на границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) смежных субъектов розничного рынка - потребителей, производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, сетевых организаций, имеющих общую границу балансовой принадлежности (далее - смежные субъекты розничного рынка), а также в иных местах, определяемых в соответствии с настоящим разделом с соблюдением установленных законодательством Российской Федерации требований к местам установки приборов учета. При отсутствии технической возможности установки прибора учета на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) смежных субъектов розничного рынка прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, в котором имеется техническая возможность его установки.

7.3. ОАО «ИЭСК» размещают требования к местам установки приборов учета, схемы подключения и метрологические характеристики приборов учета в центрах очного обслуживания потребителей и на своём официальном сайте в сети «Интернет».

7.4. Согласование места установки, схемы подключения прибора учета, иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, а также метрологических характеристик прибора учета для потребителя, имеющего намерение установить (систему учёта) прибор учёта, входящий в состав измерительного комплекса (системы учёта), либо заменить ранее установленные (систему учёта) прибор учёта, входящий в состав измерительного комплекса (системы учёта), осуществляет персонал ФЭС в отношении ОДПУ и юридических и физических лиц в случаях:

- установки приборов учета на объектах электросетевого хозяйства ОАО «ИЭСК»;
- прибор учета был ранее допущен (согласован) ФЭС ОАО «ИЭСК»;
- при первичном подключении (технологическом присоединении);

7.5. Персонал Отделения выполняет согласование места установки, схемы подключения прибора учета, иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, а также метрологических характеристик прибора учета потребителей – юридических лиц в случае замены ранее установленных и допущенных отделением приборов учёта, входящих в состав измерительного комплекса (системы учёта), а также по опосредованно подключенным потребителям (Приложение 3).

7.6. Для согласования по п.7.4. ранее установленного прибора учёта (системы учёта), входящего в состав измерительного комплекса (системы учёта) Отделение, не уполномоченное на согласование места установки, схемы подключения прибора учета, иных компонентов, в течение 1 рабочего дня направляет заявку в ФЭС, уполномоченный провести согласование.

7.7. Полученную Заявку по п.7.6. персонал Отделения направляет в сканированном виде на электронный адрес контактного лица ФЭС. В ФЭС контактным лицом является начальник СТЭ, либо лицо, определенное приказом по ФЭС. В отделении контактным лицом является ответственное лицо за взаимодействие с ТСО.

7.8. Не позднее 3-х рабочих дней ФЭС предоставляет в отделение согласованный Акт согласования организации учета и в случае необходимости расчет величины потерь от границы балансовой принадлежности энергопринимающих устройств до места установки прибора учета.



7.9. После получения ответа Отделение не позднее 2-х рабочих дней направляет согласованный Акт согласования организации учета с решением ФЭС заявителю.

7.10. Для заключения договора до окончания процедуры технологического присоединения предварительное согласование места установки, схемы подключения прибора учета, иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, а также метрологических характеристик прибора учета не требуется.

7.11. При поступлении заявки на согласование по п.п. 7.4, 7.5. персонал ФЭС и Отделений принимает исчерпывающие меры по убеждению потребителей к установке приборов учета, которые могут быть интегрированы в АИИС КУЭ ОАО «ИЭСК».

7.12. Персонал Отделения не позднее 3-х дней информирует персонал соответствующего ФЭС о фактах утраты статуса расчетных ПУ, в допуске которых принимал персонал ФЭС.

7.13. В случае выхода из строя расчетного прибора учета, установленного на объектах электросетевого хозяйства ОАО «ИЭСК», ФЭС не позднее 3-х дней с даты выявления, уведомляет об этом Отделение и смежный субъект розничного рынка электроэнергии, в отношении энергопринимающих устройств которого он установлен, способом, позволяющим подтвердить факт получения.

7.14. Допуск в эксплуатацию приборов учета, установленных на объектах электросетевого хозяйства ОАО «ИЭСК», и приборов учёта, входящих в АИИС КУЭ ОАО «ИЭСК» (установки/замены/демонтажа) осуществляется в присутствии персонала Отделения, ФЭС, уполномоченного представителя смежного субъекта розничного рынка электроэнергии, в отношении энергопринимающих устройств которого он установлен. Контрольная пломба и (или) знаки визуального контроля устанавливаются персоналом Отделения либо ФЭС.

В случае неучастия в проведении процедуры допуска персонала Отделения персонал ФЭС оформляет АДПУ и в 3-х дневный срок направляет его в Отделение способом, позволяющим подтвердить факт получения.

7.15. Допуск установленного прибора учета в эксплуатацию осуществляется персоналом Отделения самостоятельно по потребителям, указанным в п.7.5.

7.16. Отделение, получившее заявку от потребителя и не уполномоченное на проведение процедуры допуска прибора учета по п.7.4., проводит согласование проведения процедуры допуска с ФЭС и уведомляет о ее проведении заинтересованных лиц.

7.17. При проведении процедуры допуска по потребителям персоналом ФЭС ОАО «ИЭСК» оформляется АДПУ в соответствии с Приложением №4 (ФЭС).

7.18. При проведении процедуры допуска по потребителям по п.7.17. персоналом отделений ООО «Иркутскэнергосбыт» оформляется АДПУ в соответствии с Приложением №5 (Отделения).

7.19. Для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета, установленного (подключенного) через измерительные трансформаторы, составляется паспорт-протокол измерительного комплекса (Приложение 6). Паспорт – протокол измерительного комплекса должен находиться у собственника прибора учета, входящего в состав измерительного комплекса и актуализироваться по мере проведения инструментальных проверок. Копия паспорта-протокола хранится в ФЭС.

7.20. В случае установки интеллектуальных приборов учета у физических лиц, имеющих установленный ранее прибор расчетного учета, персонал ФЭС производит выбор расчетного и контрольного ПУ, согласно п.156 ПП РФ 442, исходя из следующих критериев:

- в качестве расчетного принимается прибор учета, в том числе входящий в измерительный комплекс, обеспечивающий проведение измерений с минимальной величиной потерь электрической энергии от места его установки до точки поставки (при номинальных токах и напряжениях). Величина потерь электрической энергии определяется в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов





технологических потерь электрической энергии при ее передаче;

- при равных величинах потерь электрической энергии от места установки такого прибора учета до точки поставки в качестве расчетного принимается прибор учета, в том числе входящий в измерительный комплекс, обеспечивающий минимальную величину погрешности измерительного канала. Погрешность измерительного канала определяется в соответствии с нормативным правовым актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче;

- при равенстве вышеуказанных условий, в качестве расчетного принимается прибор учета, позволяющий измерять почасовые объемы потребления (производства) электрической энергии, в том числе входящий в измерительный комплекс;

- при равенстве вышеуказанных условий, в качестве расчетного принимается прибор учета, входящий в состав автоматизированной информационно-измерительной системы учета.

По результатам сравнения производится выбор расчетного ПУ, составляется АДПУ.

7.21. Персонал Отделений заблаговременно информирует (уведомляет) потребителя, если потребитель является собственником прибора учета, о необходимости своевременного проведения очередной поверки прибора учета, измерительных трансформаторов.

7.22. В случае, если расчетный прибор учета установлен не на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя и электрических сетей ОАО «ИЭСК», то объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний такого учета, подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границ балансовой принадлежности до места установки прибора учета. Расчет величины потерь по точкам присоединения к объектам электросетевого хозяйства осуществляется в соответствии с приказом Министерства энергетики РФ от 30.12.2008 г. № 326 ручным либо машинным методом. При необходимости, производится расчет в соответствии с аттестованной методикой выполнения измерений (МИ).

## **8. Взаимодействие при первичном подключении электроустановок физических лиц.**

8.1. Допуск прибора учета в эксплуатацию при технологическом присоединении ЭПУ физического лица осуществляется персоналом ФЭС при проверке электроустановки заявителя на предмет выполнения ТУ и при условии их выполнения путем оформления АДПУ (Приложение 4).

8.2. Отделение при поступлении от СЦ уведомления о выполнении технических условий физическим лицом заводит лицевой счет, не активируя его.

8.3. При поступлении от СЦ заявки о выполнении технических условий ФЭС осуществляет согласование даты проверки выполнения ТУ с заявителем и не менее, чем за 3 календарных дня до даты проверки ТУ, направляет уведомление о дате и времени проведения проверки выполнения ТУ Заявителя на адрес официальной электронной почты соответствующего Отделения.

8.4. При проведении осмотра электроустановки персонал ФЭС:

- проверяет соответствие фактически выполненным заявителем мероприятий техническим условиям, выданным ФЭС и, при отсутствии замечаний, подписывает АВТУ;
- осуществляет процедуру допуска прибора учета в эксплуатацию и составляет АДПУ;
- подписывает АоТП;
- производит подачу электроэнергии заявителю.

8.5. АоТП оформляется только после оформления АДПУ.

8.6. При выявлении самовольного подключения электроустановки до оформления АДПУ и АоТП, такое потребление рассматривается как бездоговорное потребление электроэнергии.

8.7. При проведении осмотра электроустановки персонал Отделения:

- принимает участие в осуществлении процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию;
- подписывает с потребителем Договор энергоснабжения, купли-продажи (поставки) электроэнергии.

8.8. В случае неявки персонала Отделения на процедуру допуска ПУ, ответственность за дальнейшее подписание Договора со стороны потребителя несет персонал Отделения.

8.9. Контрольная пломба и (или) знаки визуального контроля устанавливаются персоналом ФЭС.

8.10. АДПУ составляется в количестве экземпляров равного числу сторон, которые должны участвовать в проведении процедуры допуска и подписывается их представителями, участвующими в осуществлении процедуры допуска.

8.11. В случае неявки для участия в процедуре допуска прибора учета персонала отделения персонал ФЭС в течение 2 рабочих дней со дня проведения процедуры, направляет в отделение копию АДПУ электронной почтой (факсом), а оригиналы вместе с реестром - в срок до 2 числа месяца, следующего за расчетным.

8.12. В течение 3 рабочих дней со дня осуществления процедуры допуска, либо получения АДПУ по электронной почте (факсом), персонал отделения активирует лицевой счёт, принимая к расчётам начальные показания прибора учета из АДПУ.

8.13. В срок до 10 числа месяца, следующего за расчетным, персонал отделения направляет в ФЭС реестр активированных лицевых счетов с отметкой о заключении Договора энергоснабжения с указанием № договора, лицевого счета.

8.14. Ежемесячно в срок до 1 числа месяца, следующего за расчетным, персонал ФЭС и отделения проводят сверку подключенных потребителей и активированных лицевых счетов по реестру, указанному в п. 8.13. Результаты сверки отражаются в протоколах совместных совещаний по итогам работы за месяц.

## **9. Порядок снятия показаний с приборов учета электроэнергии.**

9.1. Персонал ФЭС ежемесячно снимает показания приборов расчётного и технического учета электроэнергии на принадлежащих им объектах электросетевого хозяйства. Первичная документация с подписями, либо специальный Журнал, куда заносятся показания приборов расчётного и технического учета электроэнергии хранится в ответственной службе или на ПС.

9.2. Персонал ФЭС определяет маршрут обхода для снятия контрольных показаний по каждому объекту. Показания расчётных приборов учета электроэнергии на ПС с постоянным дежурным персоналом снимаются на 5-00 часов местного времени первого числа каждого месяца. На объектах, обслуживаемых ОВБ, по утвержденному главным инженером ФЭС графику.

9.3. Персонал отделений имеет право производить снятие контрольных показаний по любому техническому и расчетному прибору учета электроэнергии, установленному в электроустановках ФЭС.

9.4. Количество электроэнергии, потреблённой многоквартирным жилым домом, определяется по показаниям общедомового прибора учёта электроэнергии, допущенного в эксплуатацию в установленном порядке.

9.5. До 14-00 часов 2-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным, сведения по расчетным приборам учета, установленным на принадлежащих ОАО «ИЭСК» ПС 35 кВ и выше, ТП (РП) 10(6) кВ в электронном виде передаются персоналом ФЭС в соответствующие Отделения. По запросу ООО «Иркутскэнергосбыт», ФЭС в течение 5 рабочих дней с момента получения запроса предоставляет указанные сведения по расчётным приборам учета на бумажном носителе за подписью ответственного лица.

9.6. По запросу Отделения в срок до 3 рабочего дня месяца, следующего за расчетным, для оценки объема электропотребления (полезного отпуска) в период его расчета, ФЭС предоставляют в отделения отклонения поступления в сеть относительно аналогичного периода предыдущего года (в процентах) в разрезе РЭС.

9.7. До 14-00 часов 25 числа текущего месяца сведения по показаниям ОДПУ и АИИС КУЭ индивидуальных жилых домов, снятых персоналом ФЭС, в электронном виде передаются в отделения. По запросу ООО «Иркутскэнергосбыт», ФЭС в течение 5 рабочих дней с момента получения запроса предоставляет указанные сведения по расчётному учету на бумажном носителе с подписью ответственного лица.

9.8. Отделения до 23 числа текущего месяца предоставляют в ФЭС список ОДПУ, по которым в текущем месяце изменен статус с контрольного на расчетный и наоборот.

9.9. По юридическим лицам полезный отпуск электроэнергии формируется на основании:

- отчета потребителя по снятым показаниям приборов учета электрической энергии и мощности за отчетный период (форма ВНЭ-1);
- контрольных показаний, снятых персоналом отделений;
- контрольных показаний, снятых персоналом ФЭС;
- контрольных показаний приборов расчетного учета, установленных в электроустановках ФЭС и переданных персоналом ФЭС в отделения;
- по данным АИИС КУЭ;
- расчетных способов, предусмотренных ПП РФ № 442;
- составленных в расчетном периоде Актов о неучтенном (безучетном) потреблении электроэнергии;
- решения совместной комиссии ОАО «ИЭСК» и ООО «Иркутскэнергосбыт»;
- решения суда, вступившего в законную силу;
- предписания органов прокуратуры;
- решений комиссии по рассмотрению споров предприятиями Группы Эн+;



9.10. По физическим лицам полезный отпуск электроэнергии формируется на основании:

- показаний приборов учета, переданных потребителями;
- показаний приборов учета, снятых персоналом отделений в текущем периоде;
- по данным АИИС КУЭ;
- показаний приборов учета, снятым персоналом ФЭС в текущем периоде, в том числе на вводах многоквартирных жилых домов и переданных в отделения;
- расчетным способом в соответствии с ПП РФ № 354;
- составленных в расчетном периоде Актов о неучтенном (безучетном) потреблении электроэнергии;
- актов сверки с потребителем;
- решения совместной комиссии ОАО «ИЭСК» и ООО «Иркутскэнергосбыт»;
- решения суда, вступившего в законную силу;
- предписания органов прокуратуры;
- решений комиссии по рассмотрению споров предприятиями Группы Эн+;

9.11. Персонал ФЭС имеет право производить снятие контрольных показаний по любому расчётному учету электроэнергии, установленному в электроустановках потребителей, при этом копии актов передаются в отделения в течение 3-х рабочих дней после составления. Отделения обеспечивают, при необходимости, доступ персоналу ОАО «ИЭСК» ко всем приборам расчётного учета.

9.12. Соглашением между Отделением и ФЭС может быть определено, что контрольное снятие показаний осуществляет ФЭС в отношении части точек поставки, а также на вводах индивидуальных и многоквартирных жилых домов, электроустановки которых непосредственно присоединены к электрическим сетям ОАО «ИЭСК».

9.13. Показания интеллектуальных приборов учета снимаются персоналом ФЭС и Отделений на конец месяца в соответствии с согласованными и утвержденными графиками. Ежеквартальные совместные графики снятия показаний формируются ООО «Иркутскэнергосбыт», согласовываются директором по развитию и технологическим присоединениям ОАО «ИЭСК» и утверждаются директором ООО «Иркутскэнергосбыт» и генеральным директором ОАО «ИЭСК» не позднее 1 сентября на период сентябрь – декабрь текущего года, не позднее 1 января на период январь – март следующего года. При необходимости формируются совместные графики съема контрольных показаний на 2 и 3 квартал.

9.14. Ежемесячно, в срок до 7 числа месяца, следующего за отчетным, согласовывается по форме таблицы (Приложение 7) снятое ФЭС и принятое Отделениями количество показаний приборов учета потребителей, в соответствии с совместными графиками:

-ответственные лица ФЭС заполняют в таблице факт снятия и передачи в отделения количества показаний приборов учета, столбцы № 8 и 10.

-ответственные лица в отделениях заполняют факт снятия количества показаний, указанных в столбцах № 12 и 14, а также заполняют факт занесения в программу и принятия к расчету полученных от ФЭС количества показаний приборов учета столбцы № 15 и 17, с указанием причин непринятия к расчету показаний приборов учета (если такие имеются) столбцы № 16 и 18.

-столбцы № 1-7; 9; 11; 13 таблицы, по факту заполняются из совместного графика снятия показаний приборов учета у потребителей, за определенный месяц квартала.

9.15. ООО «Иркутскэнергосбыт» обеспечивает персонал ОАО «ИЭСК» удостоверениями штатных сотрудников в необходимом количестве.

9.16. Отделения ежемесячно проводят анализ полноты использования показаний интеллектуальных ПУ, передаваемых персоналом ФЭС для формирования ПО, результаты до 15 числа следующего месяца направляются в ФЭС с разделением на группы по типовым причинам непринятия. Результаты отражаются в протоколах ежемесячных совещаний.



## 10. Формирование балансов электрической энергии.

10.1. ООО «Иркутскэнергосбыт» формирует балансы электрической энергии по сетям ОАО «ИЭСК», сетям смежных ТСО в зоне обслуживания гарантирующего поставщика.

10.2. ООО «Иркутскэнергосбыт» формирует поступление электрической энергии в сеть ОАО «ИЭСК» на основании балансов станций и Актов службы АИИС КУ ОРЭ (М) ПАО «Иркутскэнерго» для потребителей, приобретающих электроэнергию на оптовом рынке.

10.3. В срок до 5 числа месяца, следующего за расчетным, Отделения передают в ФЭС величину поступления в сеть сетевой компании электроэнергии от потребительских подстанций 6-10 кВ ОАО «ИЭСК» (возвратные КТП (ТП) 10/0,4 кВ, ВЛ 6-10 кВ на балансе ОАО «ИЭСК») для формирования поступления в сеть ОАО «ИЭСК».

10.4. В срок до 5 числа месяца, следующего за расчетным, отделения передают в ФЭС необходимые для расчета технических потерь:

- объемы полезного отпуска по потребителям, подключенным к объектам электросетевого хозяйства по напряжению 35-220 кВ в соответствии с согласованным перечнем (Приложение № 8);

- полезный отпуск по физическим лицам, сгруппированный по участкам или РЭС, для расчета технических потерь на уровне 0,4 кВ (Приложение № 9).

10.5. Не позднее 2 рабочего дня месяца, следующего за расчётным, ФЭС передают в отделения ХН ОАО «ИЭСК» в разрезе РЭС.

10.6. Для формирования баланса электроэнергии по ОАО «ИЭСК» ФЭС передают в Отделения в срок до 9 числа месяца, следующего за расчетным:

- объемы поступления электроэнергии в сеть на границах балансовой принадлежности с потребителями с разбивкой по ступеням напряжения, РЭС, ячейкам ПС;

- объем выявленного и оплаченного бездоговорного потребления электрической энергии;

- технические потери в объектах электросетевого хозяйства по электрическим сетям с разбивкой по ступеням напряжения;

- подписанные копии актов приема-передачи электроэнергии между ФЭС и территориальными сетевыми организациями, в том числе и с опосредованно подключенными через иных владельцев объектов электросетевого хозяйства.

10.7. Для формирования баланса электроэнергии по ОАО «ИЭСК» ФЭС передают в группу по взаимоотношениям с сетевыми организациями СТА в срок до 10 числа месяца, следующего за расчетным, вертикальный баланс электроэнергии по ФЭС.

10.8. Для формирования сводного баланса электрической энергии СЭР ЦУС ОАО «ИЭСК» передает в группу по взаимоотношениям с сетевыми организациями СТА:

- в срок до 10 числа месяца, следующего за расчетным, оперативную информацию по техническим потерям высокого напряжения электроэнергии при ее передаче.

- в срок до 14 числа месяца, следующего за расчетным, справку «О технологических потерях электроэнергии при её передаче».

10.9. Для формирования СТА ООО «Иркутскэнергосбыт» баланса электроэнергии по смежным территориальным сетевым организациям (ТСО) ОТиТЭ ОАО «ИЭСК» по мере получения документов от ТСО направляет по электронной почте в СТА подписанные копии актов приема-передачи электроэнергии между территориальными сетевыми организациями.

10.10. По точкам поставки потребителей, запитанных от линий ФЭС напряжением 35 кВ и выше, и объем потребления которых составляет менее 10 % от объема суммарно переданной электроэнергии по данным линиям, отпуск в сеть приравнивается к объему электропотребления. Перечень таких точек поставки согласуется на уровне главных инженеров ФЭС и начальников Отделений.

10.11. Ежемесячно до 12 числа месяца, следующего за расчетным, Отделения передают ФЭС для анализа объем полезного отпуска с разбивкой по ступеням напряжения, РЭС.



10.12. Ежемесячно до 14 числа месяца, следующего за расчетным, Отделения согласовывают с ФЭС баланс электроэнергии по зоне обслуживания отделения с разбивкой полезного отпуска по точкам поставки и по уровням напряжения (Приложение №10). Балансы электрической энергии подразделений согласовываются на уровне начальников Отделений и главных инженеров ФЭС.

10.13. Ежемесячно в срок до 15-го числа месяца, следующего за расчетным, ООО «Иркутскэнергосбыт» формирует сводный баланс электрической энергии по структурным подразделениям ОАО «ИЭСК» и ООО «Иркутскэнергосбыт», ступеням напряжения и объектам электроснабжения на основании выполненной привязки точек приборов расчетного учета потребителей к объектам электроснабжения ОАО «ИЭСК» (Приложение № 11).

10.14. Для более детального анализа объемов полезного отпуска, с целью выявления причин сверхнормативных потерь электроэнергии, Отделения формируют короткие балансы электроэнергии по объектам электросетевого хозяйства, оснащённым приборами учета. По результатам анализа разрабатываются совместные мероприятия по снижению сверхнормативных потерь и указывают в протоколах совместных совещаний по итогам работы за месяц.

10.15. Выявленные в результате анализа по п. 10.14 после согласования балансов электроэнергии некорректно рассчитанные объемы полезного отпуска по зоне обслуживания отделения отражаются в балансе последующего месяца.

10.16. Ежемесячно, в срок до 10 числа, следующего за расчетным месяцем, ООО «Иркутскэнергосбыт» формирует сводные балансы по смежным территориальным сетевым организациям, в зоне обслуживания которых работает.

10.17. При поступлении документов от ТСО с несогласованным Отделениями ООО «Иркутскэнергосбыт» объемом полезного отпуска, ОТиТЭ ОАО «ИЭСК» по электронной почте передают в СТА ООО «Иркутскэнергосбыт» для согласования поступившие от ТСО сведения об объемах электроэнергии и мощности, фактически переданной Потребителям. СТА ООО «Иркутскэнергосбыт» не позднее 2-х рабочих дней с момента получения указанных документов направляет результаты согласования в ОТиТЭ ОАО «ИЭСК».

10.18. Акты приёма-передачи электроэнергии, с согласованным объемом передачи электроэнергии и подписанные отделениями «Иркутскэнергосбыта», ОТиТЭ ОАО «ИЭСК» направляет по электронной почте в СТА ООО «Иркутскэнергосбыт» для информации.

10.19. Итоги расчета объема потребленной электроэнергии размещаются в электронном виде на обменном диске файлами \*.xls в определенном формате: выгрузка по договорам (Приложение № 12) до 15-го числа месяца, следующего за расчетным, выгрузка по лицевым счетам (Приложение № 13) до 05-го числа месяца, следующего за расчетным. Общие объемы полезного отпуска по договорам и лицевым счетам должны соответствовать объемам, указанным в сводном балансе электроэнергии по соответствующим Отделениям.

10.20. Сводный баланс электрической энергии по ОАО «ИЭСК» подписывается главным инженером ООО «Иркутскэнергосбыт» и директором по экономике и финансам ОАО «ИЭСК» и является основанием для определения фактических потерь электрической энергии, подлежащих покупке ОАО «ИЭСК».

10.21. При использовании бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства, присоединенных прямо или опосредованно к сетям ТСО, не имеющих тарифа на передачу электроэнергии на территории Иркутской области, и использующихся для энергоснабжения потребителей, имеющих договоры с ОАО «Иркутскэнергосбыт», персонал ОАО «Иркутскэнергосбыт» не включает поступление в сеть и полезный отпуск по таким присоединениям в сводный баланс электрической энергии по структурным подразделениям ОАО «ИЭСК» и ООО «Иркутскэнергосбыт».

10.22. Привязку к объекту электросетевого хозяйства (ВЛ-6-10 кВ, ТП) находящегося на балансе потребителя или другого ТСО, выполняет персонал Отделения в соответствии с АоТП.



## **11. Порядок взаимодействия при выявлении фактов неучтенного потребления электрической энергии.**

11.1. Персонал отделений по бездоговорному потреблению работает в рамках агентского Договора № 430 от 23.08.2018г. с ОАО «ИЭСК».

11.2. При выявлении фактов бездоговорного потребления персоналом ФЭС или Отделения составляется АБДП (Приложение 14.1).

11.3. Работу по выявлению фактов безучетного потребления электрической энергии выполняет персонал Отделений в соответствии с ПП РФ № 442 и ПП РФ № 354.

11.4. Действия персонала ФЭС при выявлении фактов безучётного потребления электроэнергии, регламентируются Агентским договором № 327-021/128-Д от 18.03.2018г.

11.5. Выявление фактов неучтенного (безучетного) потребления электрической энергии оформляется Актами по форме согласно Приложений № 14.2 – 14.4 к настоящему Регламенту.

## **12. Взаимодействия при введении ограничений и возобновлении подачи электрической энергии потребителям.**

12.1. Введение в отношении энергопринимающих устройств ограничения режима потребления электроэнергии не влечет за собой расторжения договора энергоснабжения в отношении данных энергопринимающих устройств.

Исполнение обязательств ООО «Иркутскэнергосбыт» по договору энергоснабжения приостанавливается, потребление электрической энергии является бездоговорным потреблением и влечет последствия бездоговорного потребления, потребление электрической энергии не может быть квалифицировано как потребление в рамках заключенного договора энергоснабжения.

12.2. Основаниями для введения ограничения режима потребления по инициативе ОАО «ИЭСК» являются:

12.2.1. получение законного требования судебного пристава-исполнителя о введении ограничения режима потребления;

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

12.2.3. 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;

12.2.4. прекращение обязательств по поставке электрической энергии (мощности) по договору 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;

12.2.5. выявление факта бездоговорного потребления электрической энергии;

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

12.2.7. возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;

12.2.8. 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.

12.3. Основаниями для введения ограничения режима потребления по инициативе ООО «Иркутскэнергосбыт» являются:

12.3.1. 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 гарантирующим поставщиком, энергосбытовой, энергоснабжающей организацией или производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке по основному обязательству, возникшему из договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки)



электрической энергии (мощности)), в том числе обязательству по предварительной оплате электрической энергии (мощности);

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

12.3.3. выявление факта бездоговорного потребления электрической энергии;

12.3.4. выявление ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителя, которое установлено ООО «Иркутскэнергосбыт», заключившим с этим потребителем в случаях, предусмотренных ПП РФ № 442, договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) при отсутствии документов, подтверждающих технологическое присоединение и (или) разграничение балансовой принадлежности.

12.4. ОАО «ИЭСК» выполняет введение соответствующего ограничения режима потребления самостоятельно, при выявлении основания, указанного в п.п. 12.2.1-12.2.9.

12.5. ОАО «ИЭСК» выполняет введение соответствующего ограничения режима потребления по уведомлениям о введении ограничения, полученным от ООО «Иркутскэнергосбыт», при выявлении основания, указанного в п.п. 12.3.1-12.3.4.

12.6. При введении ограничения на основании п.п. 12.3.1-12.3.4. ООО «Иркутскэнергосбыт» формирует уведомления на введение ограничения/проведение контроля за самоограничением (Приложение 2) и одновременно АВОРП (Приложение 15) /АПВОРП (Приложение 16), с заполнением данных по ограничиваемому субъекту из баз данных АСУСЭиРП, АСРН-2, и передает по электронной почте в соответствующий ФЭС.

12.7. При введении ограничения ОАО «ИЭСК» формирует уведомления на введение ограничения/проведение контроля за самоограничением и направляет их потребителю.

12.8. При необходимости введения ограничения в отношении энергопринимающего устройства, опосредованно подключенного к сетям ОАО «ИЭСК», персонал Отделения направляет уведомление на введение ограничения/проведение контроля за самоограничением и одновременно АВОРП/АПВОРП в адрес собственника сетей (Субисполнителя) к которым непосредственно подключено энергопринимающее устройство.

12.9. По факту введения ограничения ОАО «ИЭСК» подписывается АВОРП. АВОРП подписывается в 3 экземплярах в случае введения ограничения персоналом ОАО «ИЭСК» (1 экземпляр для собственника энергопринимающего устройства, 1 экземпляр для инициатора введения ограничения, 1 экземпляр для исполнителя введения ограничения).

12.10. В случае введения ограничения режима потребления электроэнергии посредством АИИС КУЭ (дистанционно) собственник энергопринимающего устройства приглашается в ФЭС для подписания АВОРП за 3 рабочих дня до даты введения ограничения путем направления короткого текстового сообщения (смс-сообщение) на номер мобильного телефона потребителя указанный в заявке на технологическое присоединение, либо содержащийся в выгрузке по лицевым счетам согласно п.10.19. Текст смс-сообщения должен содержать:

- обращение к собственнику энергопринимающего устройства: «Уважаемый Имя Отчество»
- основание введения ограничения;
- дата введения ограничения;
- адрес ФЭС, куда собственнику энергопринимающего устройства необходимо явиться для подписания АВОРП.

В случае неявки собственника энергопринимающего устройства или отказа собственника энергопринимающего устройства от подписания АВОРП, в акте делается запись об этом с указанием причин (при наличии такой информации). При этом АВОРП составляется в присутствии 2 незаинтересованных лиц, аналогично п.12.13.

12.11. По итогам осуществления проверки введенного ограничения режима



потребления персоналом ООО «Иркутскэнергосбыт», ОАО «ИЭСК» составляется АПВОРП, количество экземпляров АПВОРП аналогично п.12.10.

12.12. В случае необеспечения потребителями доступа к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики, приборам учета при осуществлении этими потребителями действий по самостоятельному ограничению режима потребления персоналом ФЭС составляется АНД (Приложение №17), количество экземпляров АНД аналогично п.12.10.

12.13. АВОРП/АПВОРП/АНД подписывается заинтересованными лицами, присутствующими при его составлении. В случае отказа собственника энергопринимающего устройства от подписания АВОРП/АПВОРП/АНД, а также в случае отсутствия собственника энергопринимающего устройства при составлении АВОРП/АПВОРП/АНД в акте делается запись об этом с указанием причин (при наличии такой информации). При этом АВОРП/АПВОРП/АНД составляется в присутствии 2 незаинтересованных лиц, которые своей подписью подтверждают достоверность информации, содержащейся в акте, о чем собственноручно выполняют соответствующую запись в акте. Указанные незаинтересованные лица вправе уточнить в акте, достоверность какой именно информации они подтверждают, при этом к информации, достоверность которой подтверждается указанными лицами, не могут быть отнесены выводы о нарушении собственником энергопринимающего устройства введенного в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики ограничения режима потребления, а также выводы о невыполнении собственником энергопринимающего устройства требования о самостоятельном ограничении режима потребления. При составлении акта в присутствии 2 незаинтересованных лиц в акте указываются в отношении каждого из них фамилия, имя и отчество (при наличии), фактическое место жительства, паспортные данные либо данные иного документа, удостоверяющего личность в соответствии с законодательством Российской Федерации, а также телефон этого лица. Присутствующим при составлении АВОРП/АПВОРП/АНД заинтересованным лицам - Отделению, ФЭС и собственнику энергопринимающего устройства - вручается по одному экземпляру акта. В случае отсутствия при составлении акта заинтересованных лиц, указанный акт направляется ФЭС в течение одного рабочего дня после дня его подписания отсутствовавшим при его составлении лицам. В случае если ограничение режима потребления вводится по инициативе ОАО «ИЭСК», в течение одного рабочего дня после дня подписания АВОРП/АПВОРП/АНД, персонал ФЭС направляет указанный акт всем заинтересованным лицам.

12.14. В случае если акт был составлен персоналом Отделения, направление акта заинтересованным лицам, не присутствовавшим при его составлении, осуществляет персонал Отделения.

12.15. В отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя, не имеющего в отношении этих устройств и (или) объектов акта согласования технологической и (или) аварийной брони и не относящегося к потребителям, ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, вводится полное ограничение режима потребления не ранее чем по истечении 10 дней после дня уведомления указанного потребителя о введении полного ограничения режима потребления.

12.16. Персонал ОАО «ИЭСК» при введении ограничения режима потребления в объектах электросетевого хозяйства, принадлежащих ему на праве собственности либо ином законном основании, и бесхозяйных объектах электросетевого хозяйства, имеющих непосредственное присоединение к сетям ОАО «ИЭСК», снимает показания приборов учета на дату и время введения ограничения режима потребления и фиксирует эти данные в АВОРП.

12.17. При наличии подписанного со стороны ОАО «ИЭСК» акта согласования технологической и (или) аварийной брони, и (или) наличии потребителя в перечне



потребителей, ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям вводится частичное ограничение.

12.18. ОАО «ИЭСК» осуществляет контроль соблюдения потребителем введенного в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики ограничения режима потребления, если данное ограничение режима потребления осуществлено потребителем самостоятельно и не вводилось с объектов электросетевого хозяйства ОАО «ИЭСК».

12.19. Контроль соблюдения потребителем введенного им самоограничения режима потребления осуществляется персоналом ФЭС путем проведения проверок введенного ограничения режима потребления не реже чем один раз в 30 дней, при этом первая проверка осуществляется в срок, не превышающий 10 дней после дня введения ограничения.

12.20. При выявлении самовольного возобновления режима потребления электрической энергии после введенного ограничения, составляется АВОРП и АБДП и производится повторное ограничение с использованием мер, препятствующих самовольному подключению электроустановок, с последующим направлением АВОРП в соответствующее Отделение.

12.21. При ремонтных работах, проведение которых влечет необходимость введения полного или частичного ограничения режима потребления потребителей, контакт центр ООО «Иркутскэнергосбыт» уведомляет соответствующих потребителей исходя из информации полученной из ПК КСРТ.

12.22. Ограничение режима потребления электрической энергии при аварии или угрозе аварии в системах электроснабжения производится на основании и в порядке, определенном законодательством РФ, при этом ОАО «ИЭСК» в течение 1 рабочего дня в электронном виде предоставляет ООО «Иркутскэнергосбыт» сведения об объектах, в отношении которых было введено аварийное ограничение электроснабжения.

12.23. При невозможности возобновления режима потребления электроэнергии Потребителю в течение 1 суток, ОАО «ИЭСК» обязано уведомить ООО «Иркутскэнергосбыт» о причинах возникновения аварии и о сроках возобновления режима потребления электроэнергии.

12.24. Кроме указанных выше условий ООО «Иркутскэнергосбыт» и ОАО «ИЭСК» действуют в рамках Договора оказания услуг № ИЭСБК/ 9-Д от 15.09.2008, в случае неотраженных в настоящем регламенте и вышеуказанном договоре ситуаций руководствуются ПП РФ N 442.

### 13. Порядок работы ООО «Иркутскэнергосбыт» и ОАО «ИЭСК» по снижению сверхнормативных потерь электроэнергии

13.1. Оценка результатов совместной работы персонала ФЭС и отделений по снижению сверхнормативных потерь производится по утвержденным показателям плановых коэффициентов распределения отпущенной в сеть потребителей электроэнергии.

13.2. Совместный плановый коэффициент распределения отпущенной в сеть электроэнергии формируется на основании мероприятий по снижению сверхнормативных потерь в каждом периоде года, реализуемых ФЭС и Отделениями и утверждается генеральным директором ОАО «ИЭСК» и директором ООО «Иркутскэнергосбыт» в разрезе ФЭС и Отделений и периодов года.

13.3. Фактический коэффициент распределения электрической энергии, отпущенной в сеть, рассчитывается исходя из динамики изменения полезного отпуска, и поступления электроэнергии в сеть уровня СН2-НН, определенному по показаниям ПУ, в зоне расположения сетей ФЭС. Фактический коэффициент распределения за месяц и нарастающим итогом по году, рассчитывается по формуле:

$$K_p = \frac{ПО_{n+1} / ПО_n}{\dots} * 100\%,$$

$$ПвС_{n+1} / ПвС_n$$

ПО – полезный отпуск,

ПвС – поступление в сеть,

n+1 – текущий период,

n - предыдущий период.

13.4. Для оценки эффективности деятельности по снижению сверхнормативных потерь персонала ФЭС и отделений, работающих в зоне деятельности данного ФЭС, используются идентичные подходы: достижение или недостижения совместного планового коэффициента распределения электроэнергии в сеть СН2-НН.

13.5. В случае выявления фактов некорректного формирования баланса электроэнергии за предыдущие расчетные периоды, для объективной оценки деятельности ФЭС и Отделений применяются поправки в объеме выявленных некорректных величин, которые согласовываются ООО «Иркутскэнергосбыт» и ОАО «ИЭСК».

13.6. Ежемесячно до 20 числа месяца, следующего за расчетным, персонал ФЭС и Отделений проводит совместные совещания по результатам анализа ежемесячного баланса электрической энергии.

13.7. Отделение по запросу ФЭС в 2-х дневный срок, от даты поступления запроса, предоставляет в ФЭС информацию, необходимую для формирования отчета по реализации мероприятий по снижению сверхнормативных потерь.

13.8. ФЭС и отделение срок до 20 числа месяца, следующего за расчетным, формируют отчеты по выполнению мероприятий по снижению сверхнормативных потерь, выполненных в отчетном месяце, которые являются приложениями к Протоколу совещания.

13.9. В протоколах совместных совещаний персонала ФЭС и отделений должно быть указано (Приложение №18):

результаты проведенного анализа баланса электроэнергии по сетям ОАО «ИЭСК» по зоне деятельности отделения;

оценка выполнения запланированного коэффициента распределения, отпущенной в сеть потребителей электроэнергии;

оценка фактического объема снижения сверхнормативных потерь;

объемы снижения сверхнормативных потерь по результатам работы персонала ФЭС и



персонала отделений;

решение по выполнению плановых величин коэффициента распределения электроэнергии, отпущенной в сеть потребителей, персоналом ФЭС и персоналом отделений;

разработанные мероприятия по итогам анализа баланса электроэнергии;

выводы по выполнению решений предыдущих совещаний и указание причин их невыполнения, в случае их невыполнения;

13.10. Протоколы совместных совещаний подписываются Директором или Главным инженером соответствующего ФЭС и Начальником или Заместителем начальника соответствующего Отделения. При несогласии с решениями проведенного совещания протокол подписывается с указанием причин несогласия.

13.11. В срок до 22 числа месяца, следующего за отчетным, протоколы совместных совещаний передаются в ответственные подразделения ОАО «ИЭСК» и ООО «Иркутскэнергосбыт» по принадлежности.

13.12. Все разногласия, не урегулированные на уровне директора ФЭС и начальника Отделения, предоставляются для рассмотрения совместной комиссией письмом за подписью руководителей ФЭС или начальника Отделения в срок до 23 числа месяца, следующего за расчетным.

13.13. Итоги баланса электрической энергии по ОАО «ИЭСК» и ООО «Иркутскэнергосбыт» по величинам полезного отпуска и отпуска в сеть рассматриваются до 27 числа месяца, следующего за расчетным, совместной комиссией ООО «Иркутскэнергосбыт» и ОАО «ИЭСК». В состав комиссии включаются: от ОАО «ИЭСК» - директор по экономике и финансам (по согласованию), директор по развитию и технологическим присоединениям, начальник ОТиТЭ (по согласованию), руководитель ГЭМ, директор ФЭС (по согласованию), от ООО «Иркутскэнергосбыт» - заместитель директора (по согласованию), главный инженер, заместитель главного инженера, начальник СТА, начальник Отделения (по согласованию).

13.14. По итогам заседания совместной комиссии ОАО «ИЭСК» и ООО «Иркутскэнергосбыт» должны быть приняты решения:

по согласованию сводного баланса по электроэнергии по зоне ОАО «ИЭСК»;

по внесению корректировок в сводный баланс;

по выполнению плановых величин распределения электроэнергии, отпущенной в сеть потребителей.

13.15. Принятые корректировки отражаются на основании решения комиссии в балансе последующего месяца.

13.16. Ответственными подразделениями, осуществляющими сбор информации, ее анализ и оценку, контроль исполнения принятых решений, а также организацию взаимодействия персонала отделений и ФЭС является служба технического аудита (СТА) ООО «Иркутскэнергосбыт» и ГЭМ ИД ОАО «ИЭСК».



#### 14. Порядок приведения тарифного статуса потребителя электрической энергии к «фактическому»

14.1. Для организации работы по соответствию тарифного статуса потребителя электрической энергии фактическому в ФЭС и Отделениях назначаются ответственные лица.

14.2. При осуществлении мероприятий в зонах деятельности, совпадающих особенно с районами массового отдыха граждан и повышенной деловой активности рядом с крупными торговыми центрами, рынками и т.д., вдоль крупных автодорог, персоналу ФЭС и Отделений необходимо обращать особое внимание на правильное использование потребителем тарифа по оплате за потреблённую электроэнергию.

14.3. Возможные объекты, предназначенные для извлечения прибыли, на которые необходимо обращать внимание:

- торговые точки, салоны по оказанию услуг, офисы, находящиеся в многоквартирных жилых домах;
- отдельно стоящие торговые точки, подключенные к сетям многоквартирных жилых домов, либо к сетям индивидуальных жилых домов;
- торговые точки, производственные площадки, расположенные на одном земельном участке с индивидуальным жилым домом;
- производственные площадки, расположенные в ГСК, либо индивидуальных гаражах;
- торговые точки, производственные площадки, расположенные на территории СНТ, ДНТ, ЖСК;
- гостевые дома, постройки на территории домовладений, используемые для сдачи в наём (гостиничный бизнес).

14.4. При выявлении объекта, вызывающего сомнение относительно применяемого тарифа по оплате за потреблённую электроэнергию, персонал отделения и ФЭС обязан:

- ознакомиться с документами на технологическое присоединение электроустановки(ок), обращая внимание на соответствие заявленного и существующего объектов;
- в случае самовольного подключения дополнительной электроустановки составить АБДП и АВОРП;
- в случае использования объекта не по заявленному назначению, предпринять меры для получения доказательств, подтверждающих деятельность по извлечению прибыли, используя, при этом, рекламные материалы, визитные карточки, фотографии вывески, товарный либо кассовый чек, приходный ордер, бланк заказа и т.д.;
- в случае использования объекта не по заявленному назначению и оплате за потреблённую электроэнергию по тарифу «Население и приравненные к нему категории», составить Акт целевой проверки (Приложение № 19 ), где указать о необходимости дополнительной проверки на «несоответствие применения тарифного статуса потребителем».

14.5. Акты целевой проверки, составленные персоналом ФЭС, направляются с приложением доказательств в соответствующее Отделение для принятия мер по устранению нарушений.

14.6. Ответственные лица ФЭС и Отделений:

- Создают и ведут единый реестр (Приложение 22) выявленных потребителей, по которым тарифный статус не соответствует фактическому, расположенный по адресу I:\ESK-F-DRTP-GEM\Тарифный статус\Реестр нарушителей тарифного статуса;
- Еженедельно, при наличии новых данных, по понедельникам ответственные лица обмениваются по реестру Актами целевой проверки по выявленным нарушениям тарифного статуса;
- Ежемесячно, в срок до 5 числа месяца, следующего за отчётным, ответственные лица отделений формируют и направляют в ФЭС отчёт о проведённых мероприятиях в отношении потребителей, нарушивших тарифный статус в соответствии нормам Законодательства. По запросу, персонал Отделений в 10 дневный срок направляет в адрес ФЭС копии



перезаключенных договоров.

14.7. При отказе со стороны нарушителя тарифного статуса от внесения в договор энергоснабжения изменения в части тарифа для оплаты Отделение инициирует внесение изменений в договор через суд с использованием доказательств, приложенных к акту.

14.8. При невозможности составления Акта целевой проверки, либо отказа потребителя подписать его, а также при невозможности получения доказательств коммерческой деятельности, информация о данном объекте направляется Директором ФЭС или Начальником Отделения в службу экономической безопасности ОАО «ИЭСК» или СБ ООО «Иркутскэнергосбыт» соответственно.

14.9. Выявление факта нарушения потребителем тарифного статуса является нарушением характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении.

14.10. В случае выявления персоналом ФЭС факта нарушения потребителем тарифного статуса, после выполнения действий, указанных в п.14.4., персонал ФЭС вводит полное ограничение режима потребления электроэнергии в срок до устранения потребителем оснований для введения ограничения (внесение изменений в договор энергоснабжения в части тарифа для оплаты потребленной электроэнергии или отключение электропотребляющего оборудования, использование которого привело к нарушению тарифного статуса потребителем).

14.11. В случае выявления персоналом Отделения факта нарушения потребителем тарифного статуса, после выполнения действий указанных в п.14.4., ответственное лицо Отделения направляет ответственному лицу ФЭС документы и доказательства, полученные в результате выполнения указанных действий, после чего персонал ФЭС вводит полное ограничение режима потребления электроэнергии аналогично п.14.10.

**15. Организация работы по расчету платы за коммунальную услугу электроснабжение с применением нормативов потребления коммунальной услуги по электроснабжению в жилых помещениях многоквартирных домов и жилых домов**

15.1. В целях расчета платы за коммунальную услугу электроснабжение с применением нормативов потребления коммунальной услуги по электроснабжению в жилых помещениях многоквартирных домов и жилых домов, оснащенных электроотопительными установками и нормативов потребления коммунальной услуги по электроснабжению при использовании надворных построек, расположенных на земельном участке, оснащенных электроотопительными установками (далее – нормативы на электроотопление) проверка жилых помещений многоквартирных домов, жилых домов и надворных построек, оснащенных электроотопительными установками, с составлением соответствующих актов проводится персоналом Отделений.

15.2. В случае привлечения к проверке жилых помещений многоквартирных домов, жилых домов и надворных построек, оснащенных электроотопительными установками персонала ФЭС Отделение формирует ведомость потребителей, по которым в программном комплексе «АСРН-2» отсутствует информация о ПУ (бесприборники) а также полная информация для определения норматива электропотребления, и информацию по которым необходимо собрать при проведении обходов и снятии контрольных показаний у физических лиц.

15.3. Отделение ежемесячно, до 5 числа, следующего за расчетным месяца, направляет в ФЭС реестр потребителей, информацию по которым необходимо собрать при проведении обходов и снятии контрольных показаний у физических лиц.

15.4. ФЭС в течение 2 рабочих дней направляет в Отделение ответ, содержащий перечень потребителей, в отношении которых планируется проведение обследования персоналом ФЭС.

15.5. Результаты обследования оформляются Актом о целях потребления электрической энергии при использовании земельного участка и расположенных на нем надворных построек (Приложение №.20) и Актом о целях потребления коммунальной услуги электроснабжение при отсутствии индивидуальных приборов учета (Приложение №21).

15.6. ФЭС еженедельно, по понедельникам, передают в Отделение по реестру составленные Акты о целях потребления электрической энергии при использовании земельного участка и расположенных на нем надворных построек и Акты о целях потребления коммунальной услуги электроснабжение при отсутствии индивидуальных приборов учета.

15.7. Отделение при получении Актов в течение 3-х дней вносит полученную информацию в программный комплекс «АСРН-2» для дальнейшего применения в расчетах.

15.8. В случае возникшей необходимости корректировки работ по обследованию потребителей в соответствии с согласованным перечнем информация передается в соответствующее Отделение.



## **16. Организация работы по актуализации договоров оказания услуг по передаче электрической энергии и договоров энергоснабжения в целях компенсации потерь ОАО «ИЭСК» и ООО «Иркутскэнергосбыт» с ТСО.**

16.1. В целях систематизации процесса актуализации договоров оказания услуг по передаче электрической энергии и договоров энергоснабжения в целях компенсации потерь, заключенных ОАО «ИЭСК» и ООО «Иркутскэнергосбыт» с ТСО и как следствие достоверного формирования баланса электроэнергии ОАО «ИЭСК» и ТСО, ООО «Иркутскэнергосбыт» и ОАО «ИЭСК» реализуют следующие действия:

16.2. ЦА ООО «Иркутскэнергосбыт» ежеквартально, не позднее последнего числа месяца, следующего за отчетным кварталом, предоставляет в ИД ОАО «ИЭСК» информацию о потребителях, присоединенных к сетям иных ТСО, с которыми за период, истекший с даты последней передачи информации, заключены, перезаклучены или расторгнуты договоры энергоснабжения, с указанием следующей информации:

- номер договора, номер электроустановки, наименование электроустановки, адрес электроустановки и наименование потребителя;
- ТСО, к которой присоединен потребитель;
- номер и дата АТП (с даты реализации ОИТ изменений в отчет);
- тип и номер ПУ и место его установки (ТТ, ТН, комплект, коэф. учета);
- дата, с которой внесены изменения в ПК АСУСЭиРП.

Информация направляется в виде реестров на эл.адрес: [iesk@irkutskenergo.ru](mailto:iesk@irkutskenergo.ru) (с пометкой для ОТиТЭ).

16.3. По итогам внесения изменений в договор оказания услуг по передаче электрической энергии и договор энергоснабжения в целях компенсации потерь, согласно п. 16.1. ЦА ООО «Иркутскэнергосбыт» и ИД ОАО «ИЭСК» информируют друг друга в течение 10 рабочих дней с момента подписания соответствующих изменений с ТСО.

16.4. По результатам оформления/переоформления ФЭС ОАО «ИЭСК» АТП со смежными ТСО, ФЭС или ИД ОАО «ИЭСК» в течении 10 рабочих дней с момента подписания таких Актов, направляет копии АТП в адрес ДО ЦА ООО «Иркутскэнергосбыт».

16.5. ИД ОАО «ИЭСК» ежеквартально, не позднее последнего числа месяца, следующего за отчетным кварталом, предоставляет ЦА ООО «Иркутскэнергосбыт» сведения, содержащие изменения по точкам поставки из сети ОАО «ИЭСК» в сети ТСО с указанием следующей информации:

- наименование ТСО,
- номер и дата АТП с приложением его копии, если такие не были представлены в соответствии с п. 17.2.,
- основание внесения изменений,
- дата, с которой вводятся в действие изменения.

Информация направляется в виде реестров на эл.адрес: [irk\\_es@es.irkutskenergo.ru](mailto:irk_es@es.irkutskenergo.ru) (с пометкой для договорного отдела).

16.6. По итогам внесения изменений, согласно п. 17.3. ИД ОАО «ИЭСК» и ЦА ООО «Иркутскэнергосбыт» информируют друг друга в течении 10 рабочих дней с момента подписания соответствующих изменений с ТСО.

**От ООО «Иркутскэнергосбыт»**

Главный инженер

Начальник СТА

**От ОАО «ИЭСК»**

Директор по развитию и

Технологическим присоединениям

Руководитель группы ГЭМ

 О.Н. Герасименко

М.П. Стрельцова

 Е.В. Вечканов

В.М. Левченко



**ИРКУТСКАЯ ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ**

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ИРКУТСКАЯ ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ"

УВЕДОМЛЕНИЕ

От \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

Сетевой организации

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_



О заключении договора энергоснабжения  
и подключении потребления электрической энергии

Настоящим уведомляем, что в связи с заключением Договора энергоснабжения, Вам необходимо произвести подключение электроустановок Потребителя:

Наименование \_\_\_\_\_

Договор № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Адрес потребителя \_\_\_\_\_

Электроустановки в составе Договора:

№ \_\_\_\_\_ адрес \_\_\_\_\_

№ \_\_\_\_\_ адрес \_\_\_\_\_

№ \_\_\_\_\_ адрес \_\_\_\_\_

№ \_\_\_\_\_ адрес \_\_\_\_\_

Информация по приборам расчетного учета и порядку расчета полезного отпуска  
указана в \_\_\_\_\_

Подключение выполнить в соответствии с границей балансовой принадлежности,  
указанной в Акте границ балансовой принадлежности № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Дата начала исполнения обязательств по договору с момента подключения.

Завверенную копию Уведомления, подтверждающего выполнение вышеуказанного  
подключения с записью показаний расчетных электросчетчиков на момент включения, прошу  
в 3-х дневный срок направить в \_\_\_\_\_ отделение ООО «Иркутская  
Энергосбытовая Компания» по адресу:

Начальник \_\_\_\_\_ отделения \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /  
(подпись) (ф.и.о.)

Начальник договорного отдела \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /  
(подпись) (ф.и.о.)



Наряд получен представителем ТСО		
_____	_____ / _____	
(должность)	(подпись)	(ф.и.о.)
« ____ » _____ 201 ____ г. ____ час. ____ мин.		
Указанная работа выполнена:		
_____	_____ / _____	
(должность)	(подпись)	(ф.и.о.)
« ____ » _____ 201 ____ г. ____ час. ____ мин.		
Показания счетчика электроэнергии: _____		
Уведомление возвращено в ООО «Иркутскэнергосбыт»:		
_____	_____ / _____	
(должность)	(подпись)	(ф.и.о.)
« ____ » _____ 201 ____ г. ____ час. ____ мин.		
Уведомление получил		
_____	_____ / _____	
(должность)	(подпись)	(ф.и.о.)
« ____ » _____ 201 ____ г. ____ час. ____ мин.		



**ИРКУТСКАЯ ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ**

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ИРКУТСКАЯ ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ"

УВЕДОМЛЕНИЕ

От \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

Сетевой организации

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_



Об отключении потребления  
электрической энергии

Настоящим уведомляем, что в связи с расторжением договора энергоснабжения (выводом электроустановки из договора), Вам необходимо произвести отключение электроустановки Потребителя

электроустановка \_\_\_\_\_  
по адресу \_\_\_\_\_  
которая запитана \_\_\_\_\_

Отключение выполнить в соответствии с границей балансовой принадлежности, указанной в Акте границ балансовой принадлежности № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_  
Основание: Договор № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Заверенную копию Уведомления, подтверждающего выполнение вышеуказанного отключения с записью показаний расчетных электросчетчиков на момент включения, прошу в 3-х дневный срок направить в \_\_\_\_\_ отделение ООО «Иркутская Энергосбытовая Компания» по адресу:

Начальник \_\_\_\_\_ отделения \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /  
(подпись) (ф.и.о.)

Начальник договорного отдела \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /  
(подпись) (ф.и.о.)



Наряд получен представителем ТСО		
(должность)	(подпись)	(ф.и.о.)
«__»	20__ г.	час. __ мин.
Указанная работа выполнена:		
(должность)	(подпись)	(ф.и.о.)
«__»	20__ г.	час. __ мин.
Показания счетчика электроэнергии: <input type="text"/>		
Уведомление возвращено в ООО «Иркутскэнергосбыт»:		
(должность)	(подпись)	(ф.и.о.)
«__»	20__ г.	час. __ мин.
Уведомление получил		
(должность)	(подпись)	(ф.и.о.)
«__»	20__ г.	час. __ мин.

\_\_\_\_\_ отделение

(Адрес отделения, телефон, факс, адрес электронной почты)

### АКТ СОГЛАСОВАНИЯ ОРГАНИЗАЦИИ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

№ \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

Дата обследования:
Наименование потребителя:
№ и дата договора:
Руководитель предприятия (должность, ФИО, тел.):
Главный энергетик (ФИО, тел.):
Мною, инженером-инспектором (Ф.И.О.)
на основании: (заявки ДО, письма потребителя и т. д.)
проведено обследование с целью: оформления (переоформления) договора, внесения изменений в договор, обновления приложений к договору, ликвидация электроустановки и др.)
в присутствии представителя потребителя (должность, Ф.И.О.) установлено:

#### Технические данные электроустановок:

Э/У № _____ (при наличии)	Наименование Э/У:
1. Адрес электроустановки:	
2. Назначение электроустановки:	
3. Категория надежности электроснабжения электроприемников согласно Акту ГБП и ЭО:	
4. Режим работы электроустановки:	
смен/час _____	раб. дней в неделю _____, сезонность _____
5. Источник электроснабжения: (ПС, ЛЭП, отпайка (длина, сечение), КТП-тип, фидер 0,4 кВ)	
6. Дополнительные источники электроснабжения: (тип, мощность, состояние: в раб., в рез., неспр.);	
7. Заданные и расчётные параметры электроустановки:	
Максимальная мощность (из акта ГБП)	кВт _____

8. Сведения по расчётным счётчикам: Счётчик установлен (не) на границе балансовой принадлежности: \_\_\_\_\_

№ п/п	Электросчётчики					Измерительные тр-ры		Коэфф. учёта
	Место установки (наименование и Уном. присоед.)	Тип, Кл. точн., Дата г/п.	Зав. №, Год выпуска	Номinals	Показания	Тр-ры тока: Тип, Ктт, Кл. точн., Дата г/пов	Тр-ры напр.: Тип, Ктн, Кл. точн., Дата г/пов	
	2.	3.	4.	У ном/Ином	Значность	7.	8.	9.
1.				5.	6.			10.

9. Наличие или отсутствие обогрева счётчиков (Есть, Нет, Не требуется) – нужное подчеркнуть.

10. Соответствие установленных измерительных трансформаторов тока по нагрузкам:

Ирасч.тах= \_\_\_\_\_ А, при которой ток во вторичной обмотке трансформаторов тока составляет \_\_\_\_\_ % (допускается не менее 40% номинального тока счетчика).

Иmin= \_\_\_\_\_ А, при которой ток во вторичной обмотке трансформаторов тока составляет \_\_\_\_\_ % (допускается не менее 5% от номинального тока счетчика).

11. Перечень сторонних потребителей (при наличии см. приложение 4а к Акту).

12. Наличие устройств АЧР и САОН и соответствие фактических уставок и мощностей заданным Графиком АЧР (есть, нет).



№ п/п	Наименование объекта	Место отключения	Наименование отключаемого оборудования	Отключаемая нагрузка (кВт)	Уставки АЧР-1		Уставки АЧР-2		ЧАПВ		САОН		Протокол проверки работы устройств АЧР (дата)
					Гц	с	Гц	с	Гц	с	Гц	с	

Фактические уставки АЧР и САОН (не) соответствуют заданным Графиком АЧР: \_\_\_\_\_

13. Наличие компенсирующего оборудования (есть, нет).

№ п/п	Тип конденсаторной установки	Напряжение (кВ)	Мощность (кВАр)	Способ управления (ручное, автом.)	Состояние (в работе, в резерве)

14. Выявленные при обследовании нарушения:

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

15. Предписывается выполнить:

№ п/п	Мероприятия по устранению выявленных нарушений	Основание	Согласованный срок устранения

После устранения нарушений информацию направить (письменно) по адресу:

\_\_\_\_\_

16. Заключение:

16.1 Место установки, способ подключения, метрологические характеристики приборов учета электроэнергии (Согласованы/Не согласованы):

16.2 Величину нормативных потерь на участке сети от точки поставки до места установки прибора учёта, подтвержден Расчетом смотри в Приложении 1 к Акту

16.3 Порядок формирования полезного отпуска \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

«\_\_» \_\_\_\_\_ г.

Инженер-инспектор  
ООО "Иркутскэнергообл"

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_  
подпись расшифровка

«\_\_» \_\_\_\_\_ г.

Потребитель  
(представитель потребителя)  
1 экз. акта получил

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_  
подпись расшифровка

АКТ  
допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии  
N \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_

(наименование сетевой организации)

(фамилия, имя, отчество, должность представителя сетевой организации)

(фамилия, имя, отчество или наименование потребителя или его представителя)

(наименование субъекта розничного рынка, с которым у заявителя заключен (предполагается к заключению) договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности))

(фамилия, имя, отчество, должность представителя субъекта розничного рынка, с которым у заявителя заключен (предполагается к заключению) договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности))

(номер договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) при наличии)

Дата и время проведения проверки: " \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
" \_\_\_\_ " часов " \_\_\_\_ " минут.

1. Сведения о точке поставки:

Адрес	
Наименование Центр питания (наименование, уровень напряжения, номер) Фидер 10 (6) кВ (наименование, номер) ТП (КТП) (наименование, номер) Фидер 0,4 кВ (наименование, номер) Опора 0,4 кВ (номер)	
Характеристика помещения (жилое или нежилое)	
Коммутационный аппарат до прибора учета (номинальный ток, А)	

2. Характеристики и показания прибора учета

Место установки	
Балансовая принадлежность	
Тип	
Заводской номер	
Класс точности	
Номинальный ток, А	





Номинальное напряжение, В	
Разрядность (до запятой)	
Разрядность (после запятой)	
Год выпуска	
Дата поверки	
Дата следующей поверки	

Вид энергии	Активная (прием)	Активная (отдача)	Реактивная (прием)	Реактивная (отдача)
Показания электрической энергии, в том числе				
тариф 1				
тариф 2				
...				

3. Характеристики измерительных трансформаторов тока (при наличии)

Наименование	Характеристики по фазам		
	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Место установки			
Тип			
Заводской номер			
Коэффициент трансформации			
Класс точности			
Дата поверки			
Дата следующей поверки			

4. Характеристики измерительных трансформаторов напряжения (при наличии)

Наименование	Характеристики по фазам		
	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Место установки			
Тип			



Заводской номер			
Коэффициент трансформации			
Класс точности			
Дата поверки			
Дата следующей поверки			

5. Информация о знаках визуального контроля (пломбах)

Место установки пломбы	Номер пломбы	Наименование организации, установившей пломбу

6. Сведения об оборудовании дистанционного сбора данных (при наличии)

Наименование	Устройство сбора и передачи данных	Коммуникационное оборудование	Прочее (указать)
Место установки			
Балансовая принадлежность			
Тип			
Заводской номер			
Дата поверки			
Дата следующей поверки			

7. Результаты измерений

Характеристики	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Сила тока в первичной цепи, А			
Сила тока в измерительных цепях, А			
Фазное напряжение, В			
Угол фазового сдвига, град			



8. Характеристики использованного оборудования

(наименование и тип оборудования, номер, дата поверки)

9. Прочее:

10. Заключение

Решение о допуске (недопуске) прибора учета в эксплуатацию (в случае недопуска указать причины)

Мероприятия, необходимые к выполнению для допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию

Срок выполнения мероприятий до "\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Представитель сетевой организации

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(ф.и.о. представителя)

Потребитель (его представитель)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(ф.и.о. потребителя (его представителя))

Представитель субъекта розничного рынка, с которым у заявителя заключен (предполагается к заключению) договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности))

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(ф.и.о. представителя)

**Акт допуска прибора учёта в эксплуатацию**  
 № \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 201 \_\_\_\_ г. (время: \_\_\_\_\_ час. \_\_\_\_\_ мин.)

Потребитель: \_\_\_\_\_  
 Договор № (Лицевой счет) \_\_\_\_\_  
 Электроустановка(№, наименование, адрес электроустановки) \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_  
 (населенный пункт, улица, № дома, телефон)

Состав уполномоченных представителей:

1. Представитель ОГУЭП «Облкоммунэнерго» \_\_\_\_\_ (Ф.И.О.);
2. Представитель ООО «Иркутскэнергосбыт» \_\_\_\_\_ (Ф.И.О.);
3. Собственник объектов электроэнергетики, к которым присоединены энергопринимающие устройства \_\_\_\_\_ (Ф.И.О.);
4. Собственник прибора учета \_\_\_\_\_ (Ф.И.О.);
5. Собственник энергопринимающих устройств \_\_\_\_\_ (Ф.И.О.);
6. Исполнитель (представитель исполнителя) коммунальных услуг \_\_\_\_\_ (Ф.И.О.);
7. Представитель собственников помещений в многоквартирном доме \_\_\_\_\_ (Ф.И.О.).

**Результат выполнения**

**Коммутационный аппарат или предохранитель, установленный до эл. счетчика:**

тип \_\_\_\_\_ I<sub>ном</sub> = \_\_\_\_\_ А.

Пломба № \_\_\_\_\_

**Сведения по замененным приборам и пломбировке цепей учета:**

Счетчик	Место установки	Тип счетчика	Заводской номер	Un, В / In, А	Значн.	Показание	Дата г/п	Межповероч. интервал	Класс. точн.	Коеф. учета	№ пломб на клемной крышке счетчика	№ антимагнитных пломб
Снят												
Устан.												

**Демонтированные трансформаторы тока:**

Тип \_\_\_\_\_, заводские № \_\_\_\_\_, Ктт \_\_\_\_\_

№№ снятых пломб: \_\_\_\_\_

Установленные трансформаторы тока								Сведения о дополнительной пломбировке цепей учета	
Место установки	Тип	Заводской номер	Дата г/п	Межповер. интервал	Класс точн.	Ктт	№ установ. пломб	Опломбированный элемент	№ пломб
Фаза «А»									
Фаза «В»									
Фаза «С»									

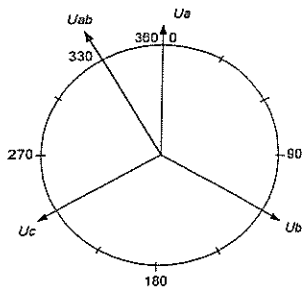
**Демонтированные трансформаторы напряжения:**

Тип \_\_\_\_\_, заводские № \_\_\_\_\_, Ктн \_\_\_\_\_

№№ снятых пломб: \_\_\_\_\_

Установленные трансформаторы напряжения								Сведения о дополнительной пломбировке цепей учета	
Место установки	Тип	Заводской номер	Дата г/п	Межповер. интервал	Класс точн.	Ктн	№ установ. пломб	Опломбированный элемент	№ пломб
Фаза «А»									
Фаза «В»									
Фаза «С»									

1. Проверка правильности схемы включения счетчика (с применением прибора ВАФ).  
 Данные для построения векторной диаграммы (измерения проведены относительно U<sub>лв</sub>):



$I_a = \underline{\hspace{2cm}}$  mA,  $\varphi_a = \underline{\hspace{2cm}}^\circ$   
 $I_b = \underline{\hspace{2cm}}$  mA,  $\varphi_b = \underline{\hspace{2cm}}^\circ$   
 $I_c = \underline{\hspace{2cm}}$  mA,  $\varphi_c = \underline{\hspace{2cm}}^\circ$

Определено                      чередование фаз на счётчике.

## 2. Проверка исправности электрического счетчика (с применением фазоуказателя):

$P_{расч.} = 1,73 \times U_{л} \times I_{ср} \times \cos \varphi$	$P_{расч.} = 1,73 \times \underline{\hspace{2cm}} \times \underline{\hspace{2cm}} \times \underline{\hspace{2cm}}$	$P_{расч.} = \underline{\hspace{2cm}}$ кВт	Небаланс, %
$P_{изм.} = 3600 \times N \times K_{ТТ} / (t \times A)$	$P_{изм.} = 3600 \times \underline{\hspace{2cm}} \times \underline{\hspace{2cm}} \times \underline{\hspace{2cm}} / (\underline{\hspace{2cm}} \times \underline{\hspace{2cm}})$	$P_{изм.} = \underline{\hspace{2cm}}$ кВт	$Hб = (P_{изм.} - P_{расч.}) / P_{расч.} \times 100\%$

$I_a = \underline{\hspace{1cm}}$  А,  $I_b = \underline{\hspace{1cm}}$  А,  $I_c = \underline{\hspace{1cm}}$  А.  $I_{ср} = \underline{\hspace{1cm}}$  А.  $U_{AB} = \underline{\hspace{1cm}}$  В,  $U_{BC} = \underline{\hspace{1cm}}$  В,  $U_{AC} = \underline{\hspace{1cm}}$  В.

Постоянная счетчика (А) =                     . Кол-во оборотов (импульсов) счетчика N                      за время t                      с.

## 3. Состояние прибора учета, измерительных ТТ и ТН: (соответствуют или не соответствуют требованиям НТД), нужное подчеркнуть.

Приборы, использованные при проверке схемы коммерческого учёта (тип, заводской номер, дата следующей поверки):

### Заключение:

Прибор учета ☐ - допущен, ☐ - не допущен в эксплуатацию.

В случае отказа в допуске прибора учета в эксплуатацию, указываются необходимые мероприятия, выполнение которых является условием для повторного допуска прибора учета).

На момент проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию, все установленные пломбы и знаки визуального контроля не повреждены, следы вскрытия и снятия антимагнитной пломбы отсутствуют.

При вскрытии или отклеивании индикатора антимагнитной пломбы на ней проявляется надпись. При нагреве пломбы капсула с магниточувствительной суспензией темнеет и мутнеет. При воздействии на прибор учета сильным магнитным полем индикатор пломбы срабатывает, о чем свидетельствует: распространение магниточувствительной суспензии внутри капсулы, смена цвета наклейки или изменение контрольного рисунка или появление предупредительной надписи на пломбе.

Срабатывание индикатора антимагнитной пломбы говорит о вмешательстве в работу прибора учета с целью искажения данных о потреблении электроэнергии, приводит к утрате прибором учета расчетного статуса. При выявлении срабатывания антимагнитных пломб или нарушении их целостности расчет потребленной электроэнергии будет произведен расчетным способом в соответствии с пунктом 1 приложения №3 «Основных положений функционирования розничных рынков электроэнергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442

Потребитель с принципом работы магнитных индикаторов ознакомлен и предупрежден о недопустимости воздействия на них магнитным полем.

Потребитель обязан обеспечивать сохранность всех установленных пломб и незамедлительно сообщать в адрес сетевой организации или гарантирующего поставщика о нарушении или срабатывании пломб, а также о неисправностях комплекса учета электроэнергии по адресу: . тел. .

тел. .

1. Представитель ОГУЭП «Облкоммунэнерго» (Ф.И.О.)/ (подпись);
2. Представитель ООО «Иркутскэнерго» (Ф.И.О.)/ (подпись);
3. Собственник объектов электроэнергетики, к которым присоединены энергопринимающие устройства (Ф.И.О.)/ (подпись);
4. Собственник прибора учета (Ф.И.О.)/ (подпись);
5. Собственник энергопринимающих устройств (Ф.И.О.)/ (подпись);
6. Исполнитель (представитель исполнителя) коммунальных услуг (Ф.И.О.)/ (подпись);
7. Представитель собственников помещений в многоквартирном доме (Ф.И.О.)/ (подпись).

Лица, отказавшиеся от подписания Акта проверки, либо несогласные с указанными в Акте результатами проверки, и причины такого отказа либо несогласия: .

Согласовано

Утверждаю

ПАСПОРТ-ПРОТОКОЛ № \_\_\_\_\_  
на измерительно-информационный комплекс

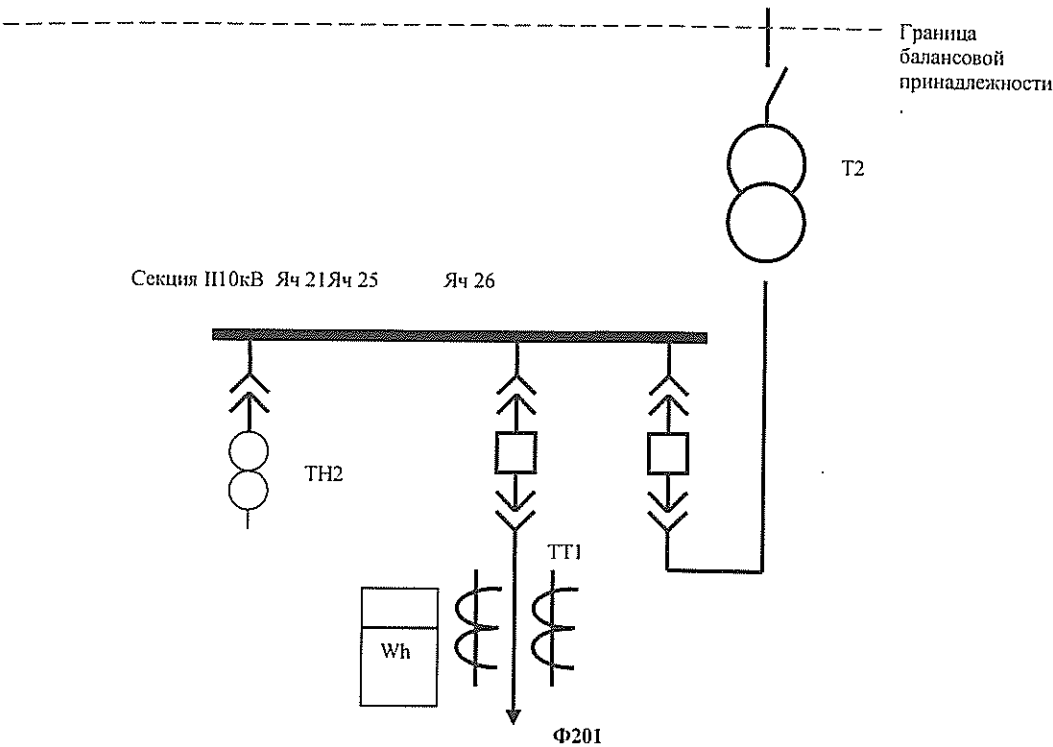
1. ОАО «XXX» ГПП 1 (110/6кВ)

наименование объекта (с указанием номера подстанции)

Секция II, Ячейка 25, Фидер 201

наименование присоединения

Однолинейная электрическая схема присоединения.



Примечание: Электрические схемы допускается изображать от руки.

3. Дата ввода комплекса в эксплуатацию \_\_\_\_\_

4. Основные паспортные и эксплуатационные данные:

4.1. Счетчики электрической энергии:

Место установки внешняя панель релейного отсека яч. 26

Вид учета	(Расчёт или Контроль)	Вид энергии	( <u>А</u> и/или <u>R</u> ),
Тип счетчика	СЭТ4-ТМ.03М.09	Зав. номер	
Напряжение	3х57,5 (100) В	Ном. (макс.) ток	5(7,5) А
Класс точности для акт. электроэнергии	0,5S	Класс точности для реакт. электроэнергии	1.0

Количество тарифов	многотарифный	Номер в Государственном реестре средств измерений РФ (Госреестр №)	36697-08
Часы счетчика синхронизируются	СОЕВ АИИС КУЭ		
Дата поверки	IV/09 г.	Межповерочный интервал	12 лет
Схема включения	Трёхэлементная*	Номера пломб с указанием организаций, поставивших пломбы	28Э ОАО «Энергосбыт»
Расхождение показаний счетчика по акт. электроэнергии (в %) с образцовым прибором при нагрузке XX %	не проводилось	Расхождение показаний счетчика по реакт. электроэнергии (в %) с образцовым прибором	не проводилось
Вид механической защиты от санкционированного доступа	Пломба на защитной крышке контактной колодки	Температурный режим эксплуатации счетчика требованиям технического паспорта (не) соответствует.	соответствует

\*Примечание: средний элемент включён на сумму токов фазы А и С.

Другие данные \_\_\_\_\_

#### 4.2. Трансформаторы тока:

Место установки \_\_\_\_\_

Трансформаторы тока установлены на границе (не на границе) сетей потребителя и энергоснабжающей организации \_\_\_\_\_.

Фаза А					
Тип	10	ТПОЛ-	Зав. №	Кл. точ. изм. обм.	0.5
Коэф. трансформ.	200	Номинальная нагрузка	10 ВА	Факт. Нагрузка (расчётная)	6.2 (5.8) ВА
Госреестр №		Дата последней поверки	IV.04г.	Межповерочный срок	5 лет
Фаза В (Трансформатор отсутствует)					
Тип		Зав. №		Кл. точ. изм. обм.	
Коэф. трансформ.		Номинальная нагрузка		Факт. нагрузка (расчётная)	
Госреестр №		Дата поверки		Межповерочный интервал	
Фаза С					
Тип	10	ТПОЛ-	Зав. №	Кл. точ. изм. обм.	0.5
Коэф. Тр	200	Номинальная нагрузка	10 ВА	Факт. нагрузка (расчётная)	6.2ВА (5.8)В А
Госреестр №		Дата последней поверки	IV.04г.	Межповерочный интервал	5 лет

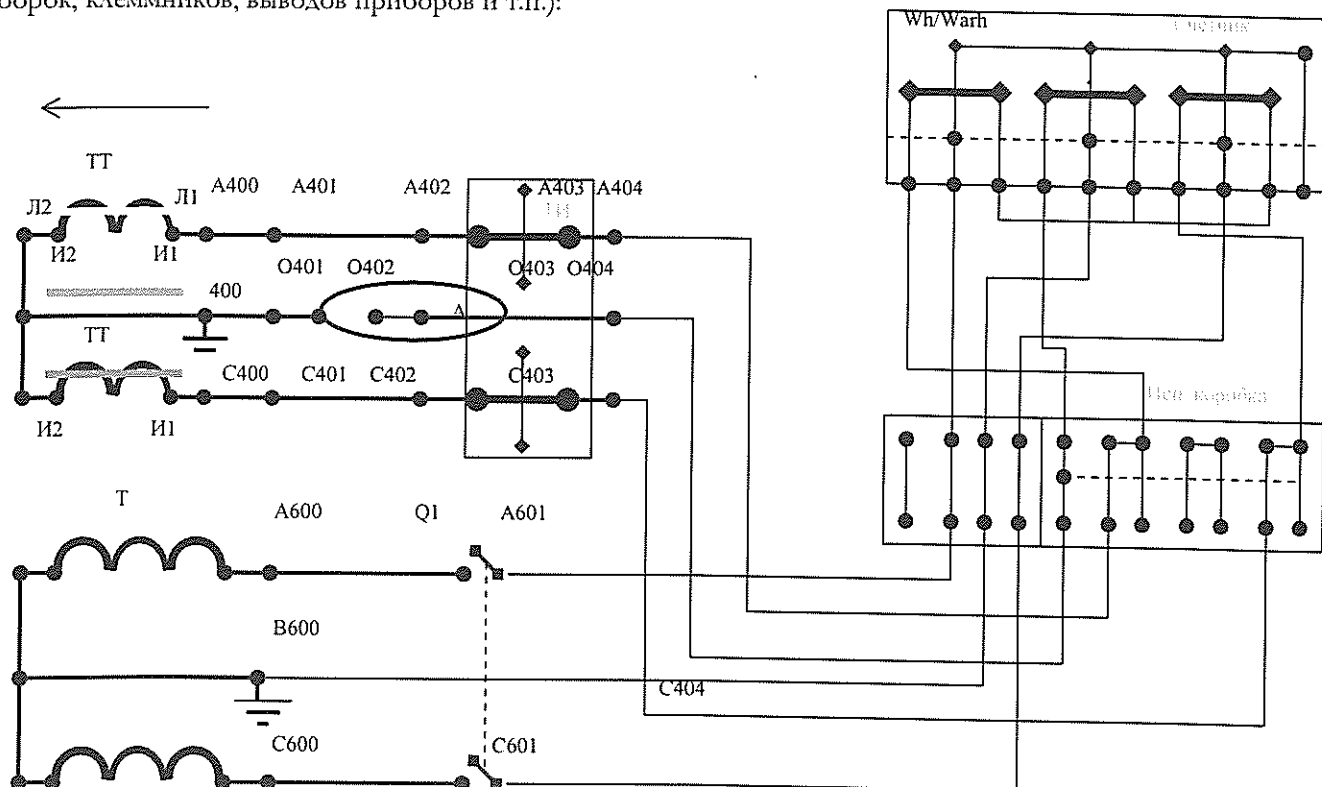
#### 4.3. Трансформаторы напряжения:

Фаза А					
Тип	ЗНОЛ.0	Зав. №		Класс точности.	0.5
	9-10				
Коэф. трансформ.	100	Доп. нагрузка	75ВА	Факт. нагрузка (расчётная)	62 (65) ВА
Госреестр №		Дата последней проверки	IV.04г.	Межповерочный интервал	5 лет
Фаза В					
Тип		Зав. №		Класс точности.	
Коэф. трансформ.		Доп. нагрузка		Факт. нагрузка (расчётная)	
Госреестр №		Дата последней проверки		Межповерочный интервал	
Фаза С					
Тип	ЗНОЛ.0	Зав. №		Класс точности.	0.5
	9-10				
Коэф. трансформ.	100	Доп. нагрузка	75ВА	Факт. нагрузка (расчётная)	64ВА (65)ВА
Госреестр №		Дата последней проверки	IV.04г.	Межповерочный интервал	5 лет

Примечания:

- 1). для ТН трёхфазного исполнения могут быть указаны допустимые и фактические трёхфазные нагрузки;
- 2) в случае наличия однолинейной электрической схемы в технорабочей документации допускается вместо графического изображения такой схемы в паспорте-протоколе указание ссылки на соответствующий лист технорабочей документации;
- 3) на представленной в паспорте-протоколе однолинейной электрической схеме допускается не указывать границу балансовой принадлежности (эксплуатационной ответственности).

5. Схема соединения измерительных цепей (с указанием маркировки проводов, обозначения и наименования сборок, клеммников, выводов приборов и т.п.):





Потери напряжения от ТН до счетчика:

Допустимое значение \_\_\_\_\_

Фактическое значение \_\_\_\_\_

6. Наличие и технические характеристики измерительных приборов, датчики телеметрии, вспомогательных аппаратов, промежуточных клеммников вторичных (измерительных) цепей.

6.1. Измерительные приборы:

1) Обозначение по схеме \_\_\_\_\_, тип \_\_\_\_\_, номинальный ток \_\_\_\_\_, класс точности \_\_\_\_\_ зав. № \_\_\_\_\_.

2)

6.2. Датчик ТМ

Обозначение по схеме \_\_\_\_\_, тип \_\_\_\_\_, номинальный (ток / напряжение) \_\_\_\_\_, класс точности \_\_\_\_\_ зав. № \_\_\_\_\_.

6.3. Другие устройства в измерительных цепях \_\_\_\_\_

6.4. Автоматические выключатели:

Обозначение по схеме \_\_\_\_\_, тип \_\_\_\_\_, номинальный ток \_\_\_\_\_, тип защиты (уставка) \_\_\_\_\_ зав. № \_\_\_\_\_.

6.5. Предохранители:

Обозначение по схеме \_\_\_\_\_, тип \_\_\_\_\_, номинальный ток \_\_\_\_\_, ток плавкой вставки \_\_\_\_\_

Перечень промежуточных клеммников и сведения о защите от несанкционированного доступа (типы клеммников, реквизиты пломб, марок и т.п.) \_\_\_\_\_

7. Погрешность ИИК (расчетная) \_\_\_\_\_

8. Дополнительные сведения о ИИК (вносились ли изменения): \_\_\_\_\_

9. Перечень выполненных работ на момент составления паспорта-протокола: \_\_\_\_\_

10. Перечень приборов применявшихся при проведении ревизии ИИК:

Тип \_\_\_\_\_ Зав. № \_\_\_\_\_ Номер в Госреестре \_\_\_\_\_ Класс точности \_\_\_\_\_, Дата последней поверки \_\_\_\_\_.

2)

Составлено \_\_\_\_\_

Дата заполнения \_\_\_\_\_

Примечание:

1) в случае наличия схемы соединения измерительных цепей в технорабочем проекте допускается вместо графического изображения такой схемы в паспорте-протоколе указание ссылки на соответствующий лист технорабочего проекта;

2) паспорт-протокол на ИИК в составе АИИС КУЭ переоформляется после внесения каких-либо изменений в ИИК в процессе эксплуатации.

План-факт совместного снятия показаний приборов учета у потребителей персонала ФЭС ОАО "ИЭСК" и персоналом ООО "Иркутскэнергосбыт".

[illegible]



Полезный отпуск по физ.лицам за \_\_\_\_\_ 201\_\_года

Полезный отпуск Физ.Лиц по лицевым счетам.

Участок	ПО всего, тыс.кВтч
Итого по филиалу ОАО ИЭСК	



	Отпуск в сеть	СПО ФЭС (без СПО станций)	СПО ЭС (СПО станций)	Итого СПО по договору услуг	Нормативные потери ФЭС	Инструментальные потери	Сверхнормативные потери
(тыс. кВт. час)							
<b>ИТОГО ОАО "ИЗСК"</b>							

ЦЭС		
ЗЭС		
СЭС		
ЮЭС		
ВЭС		
<i>итого:</i>		0,000
"ИЗСК"	ИТОГО ОАО	0,000

ООО "Русэнергоресурс" (Тайшет 500)		
ООО "Русэнергоресурс" (Речушка)		
ЗАО "Система" (для ОАО "Ангарскцемент")		
ООО "Метро Кэш энд Керри"		
ПАО "ФСК ЕЭС" МЭС Сибири (330кВ)		
ПАО "ФСК ЕЭС" МЭС Сибири (220кВ)		
Покупка от БЦБК		

	Отпуск в сеть "ООО энергосбытовая компания"	Собственный полезный отпуск	Сверхнормативны с потери (Сбыт.)	%	То же	в
Всего полезный отпуск по ООО "НЭСБК"						
Хоз. Нужды ООО "Иркутскэнергосбыт"						
Покупка от Русэнергосбыта						
ЗАО Витимэнергосбыт						
ЦЭФб						
ИТОГО по ОАО "НЭСБК"						
Всего по эл.сетям						
В т.ч. по сети 220 кВ						
110 кВ						
35 кВ						
0,4-10 кВ						
Сумма по ТЭЦ						
В т.ч. по сети 110 кВ						
35 кВ						
10-6 кВ						
0,4 кВ						



Поступление электроэнергии в сети ТСО от сетей ОАО "НЭСК"

п/п	Наименование ТСО	Поступление в сеть ТСО	Возврат в НЭСК
	ОГУЭН "Обкоммуэнерго"		
	ОАО "АПХК"		
	ООО "АУС"		
	ОАО "АЭХК"		
	ЗАО "БЭСК"		
	филиал Забайкальский ОАО "Оборонэнерго"		
	ООО "Усольехимпром"		
	ООО "Русоль"		
	ООО "Кутулинская электросетевая компания"		
	ОАО "Тыргетский солерудник"		
	ОАО "Саянскхимпласт"		
	ООО "Управление энергоснабжения"		
	ОАО "ВСКБТ"		
	Трансэнерго - ОАО "РЖД Красноярск"		
	ЗАО "Электросеть"		
	ООО "Сибирская электросетевая компания"		
	ОАО "Группа Илим" г. Усть-Илимск		
	ООО "Активэнерго"		
	ОАО "РЖД"		
	ООО Энергетическая компания "Радиап"		
	ООО Сетевая компания "Радиап"		
	ООО "Прибайкальская сетевая компания"		
	ООО "ШЭСК"		
	ООО "СЭП"		
	ООО Сетевая компания "ЭнергоСервис"		
	Итого по ТСО		

## СПРАВКА о полезном отпуске по филиалам ОАО "Иркутскэнерго" и ОАО "ИЭСК"

с разбивкой по ступеням напряжения за

201\_ года

Полезный отпуск (тыс. кВт\*ч)

Филиал	Всего	220 кВ	110 кВ	35 кВ	10-6 кВ по потребительским фидерам	10-6 кВ по фидерам на балансе ФЭС	0,4 кВ по фидерам на балансе ФЭС и станций
СЭС							
ТЭЦ-6							
ТЭЦ-16							
БГЭС							
БТС							
У-ИТЭЦ							
У-ИГЭС							
ИТОГО по СЭС							
ЗЭС							
Н-ЗТЭЦ							
ИТОГО по ЗЭС							
ЦЭС							
ТЭЦ-1							
ТЭЦ-9							
ТЭЦ-10							
ТЭЦ-11							
ТЭЦ-12							
ТЭЦ-3							
ИТОГО по ЦЭС							
ЮЭС							
Н-ИТЭЦ							
ИТС							
ИГЭС							
ИТОГО по ЮЭС							
ВЭС							
ВСЕГО:							





Открытое акционерное общество «Иркутская электросетевая компания»

АКТ № \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.  
о неучтенном (бездоговорном) потреблении электрической энергии

☐ СЭС ☐ ЗЭС ☐ ЦЭС ☐ ЮЭС ☐ ВЭС ☐ Агент

Представитель(и) ОАО «ИЭСК»:

(должность, подразделение, Ф.И.О. представителя предприятия)

выявил(и) факт бездоговорного потребления электроэнергии (далее БДП) в отношении лица, осуществившего бездоговорное потребление электроэнергии (далее ЛОБДП):

☐ физ. лицо ☐ юр. лицо

(Ф.И.О. – физ. лица; для юр. лица – наименование организации / ИНН)

Паспорт № \_\_\_\_\_ выдан \_\_\_\_\_

Тел. (раб./сот.) \_\_\_\_\_ Дата рождения \_\_\_\_\_ Место рождения \_\_\_\_\_

Место регистрации \_\_\_\_\_

Ф.И.О. представителя (реквизиты документов представителя) \_\_\_\_\_

и в присутствии ЛОБДП, либо официального представителя ЛОБДП / в отсутствие ЛОБДП (нужное подчеркнуть) составил акт о нижеследующем:

При проверке установлено, что неучтенное (бездоговорное) потребление электрической энергии осуществляется: по \_\_\_\_\_ фазному вводу, выполненному проводом (кабелем) марки \_\_\_\_\_ сечением \_\_\_\_\_ от (наименование объекта электросетевого хозяйства, где выявлено самовольное подключение): \_\_\_\_\_

(ВЛ 6-10 кВ; РУ 6-10 кВ; РУ 0,4кВ ТП; ВЛ – 0,4кВ – ОАО «ИЭСК»)

следующим способом:

Наименование самовольно подключенного энергопринимающего устройства:

по адресу: \_\_\_\_\_

Сведения о приборах учета на момент составления настоящего акта / на дату и время введения полного ограничения режима потребления / на дату и время предыдущей проверки введенного ограничения режима потребления электрической энергии (если наличие таких показаний осуществлялось) (нужное подчеркнуть):

(указать – «отсутствует» или «не предоставлен к осмотру» тип, №, место установки и показания)

Дата предыдущей проверки технического состояния объектов электросетевого хозяйства / введения полного ограничения режима потребления / предыдущей проверки введенного ограничения режима потребления / введения полного ограничения режима потребления электрической энергии, указавшая в уведомлении о необходимости введения ограничения, объектов электросетевого хозяйства в месте, где выявлено бездоговорное потребление электрической энергии (если вводилось ранее) (нужное подчеркнуть):

На основании настоящего Акта ЛОБДП (официальному представителю), при наличии документов уточняющих параметры, используемые для определения объема бездоговорного пользования, прибыть в течение 3-х рабочих дней по адресу: \_\_\_\_\_

с 8-00 до 17-00 час, тел: \_\_\_\_\_

При себе иметь: данный Акт, паспорт, ИНН (для юридических лиц), документы на энергопринимающее устройство (документы на право собственности, при наличии – технические условия, АГО, АТП, паспорта на электрооборудование и т.п.)

Объяснения ЛОБДП (официального представителя): \_\_\_\_\_

Замечания ЛОБДП (официального представителя) к составленному Акту (при их наличии):

Подпись ЛОБДП (официального представителя): \_\_\_\_\_

(согласен на обработку персональных данных и предоставление их третьим лицам)

(подпись для юр. лица)

(Ф.И.О., подпись)

Причины отказа от подписания: \_\_\_\_\_

(указать причину со слов лица или сделать запись «Соблюдать отказано»)

При составлении настоящего Акта присутствовали незаинтересованные лица (Ф.И.О., паспортные данные):

Ф.И.О. \_\_\_\_\_

Паспорт \_\_\_\_\_

тел. \_\_\_\_\_

подпись \_\_\_\_\_

Ф.И.О. \_\_\_\_\_

Паспорт \_\_\_\_\_

тел. \_\_\_\_\_

подпись \_\_\_\_\_

Представитель(и) ОАО «ИЭСК»:

Фото - видеофиксация факта выявления БДП: ☐ производилась ☐ не производилась

Отметка о введении полного ограничения режима потребления электроэнергии:

Дата и время введения ограничения	Ф.И.О.	Подпись

Приложение к Акту № \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.  
о неучтенном (бездоговорном) потреблении электрической энергии

1. Характеристика ЛОБДП: ☐ население и приравненные к нему категории ☐ прочие потребители
2. Марка вводного провода / кабеля: \_\_\_\_\_ сечение \_\_\_\_\_ мм<sup>2</sup>
3. Период бездоговорного потребления электроэнергии: с \_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_ количество часов: \_\_\_\_\_

4.1. Расчет объема бездоговорного потребления электроэнергии:

Для однофазного ввода:  $W = \frac{I_{\text{доп.дл.}} \cdot U_{\text{ф.ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T^{\text{бд}}}{1000}$

Для трехфазного ввода:  $W = \frac{3 \cdot I_{\text{доп.дл.}} \cdot U_{\text{ф.ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T^{\text{бд}}}{1000}$

Параметры, используемые в расчете	Обозначение	Ед. изм.	Значение
Количество фаз вводного провода/кабеля	-	шт.	
Длительно допустимая токовая нагрузка вводного провода/кабеля *	I дл. доп.	А	
Номинальное значение фазного напряжения **	U ф. ном.	V	
Коэффициент мощности	cos φ	-	0,9
Количество часов, в течение которого осуществлялось бездоговорное потребление	T <sup>бд</sup>	ч	
Коэффициент перевода в кВт*ч	-	-	1 000
Объем бездоговорного потребления электроэнергии	W	кВт*ч	

4.2. Расчет стоимости бездоговорного потребления электроэнергии:

Параметры, используемые в расчете	Ед. изм.	Величина
<b>Население и приравненные к нему потребители</b>		
Тариф, установленный Службой по тарифам Иркутской области	руб/кВт*ч	
<b>Кроме населения и приравненных к нему потребителей</b>		
Цена приобретения электрической энергии в целях компенсации потерь	руб/кВт*ч	
Единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб/кВт*ч	
Итого	руб/кВт*ч	

Сумма, руб. \_\_\_\_\_ прописью \_\_\_\_\_

Расчет произвел: \_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (Ф.И.О.) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (дата)

Расчет проверил: \_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (Ф.И.О.) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (дата)

Расчет получил: \_\_\_\_\_ (потребитель) \_\_\_\_\_ (Ф.И.О.) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (дата)

\* Правила устройства электроустановок, 6-е издание, глава 1.3; ГОСТ Р 52373-2005 «Провода самонесущие изолированные и защищенные для воздушных линий электропередач», раздел 10

\*\* ГОСТ 29322-2014 Межгосударственный Стандарт «Напряжения стандартные».

«Расчет объема бездоговорного потребления электроэнергии произведен в соответствии с Приложением № 3 к Основным положениям функционирования розничных рынков электроэнергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442.

Расчет стоимости объема бездоговорного потребления произведен в соответствии с п.84 Основных положений функционирования розничных рынков электроэнергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442.»

АКТ № \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.  
о неучтенном (безучётном) потреблении электрической энергии

© 1996 by International Union of Pure and Applied Chemistry. Published by the American Chemical Society, 11 Dupont Circle, N.W., Washington, D.C. 20036. Printed in the United States of America. All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system, or transmitted, in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording, or by any information storage and retrieval system, without permission in writing from the American Chemical Society.

**Настоящий акт составлен представителем**

В присутствии потребителя (уполномоченного представителя потребителя): \_\_\_\_\_ (Ф.И.О., должность);

В ПОДПИСИ КОМПЕТЕНТЕ ПРАВОСЛАВНОГО ОБЩЕСТВЕННОГО ОБРАЗОВАТЕЛЬНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ (Ф.И.О., ДОЛЖНОСТЬ):

Расположенной по адресу:

**1. Осмотром установлено:**

Электростановка выполнена по \_\_\_\_\_ фазному вводу от \_\_\_\_\_  
марка и сечения вводного кабеля (провода) \_\_\_\_\_

## 2. Расчетные приборы учета:

[illegible]

### 3. Сведения о plombировке средств учета

4. Наличие обогрева приборов учета: есть, нет, не требуется (нужное подчеркнуть).

5. При проверке выявлено нарушение:

[illegible]

6. На момент проверки Потребителем безучетно были подключены к электросети следующие электроприемники:

№ п/п	Наименование электроприемников устройств (ЭУ)	Тип, марка	Кол-во	Время работы		Примечание
				часов	суток	
1						
2						

7. На основании акта потребителю необходимо выполнить следующие мероприятия:

Наименование мероприятия		Срок исполнения

Объяснения потребителя (уполномоченного представителя потребителя) по данному акту, его претензии к акту:

Потребителю необходимо явиться в течение 2 рабочих дней по адресу:

\_\_\_\_\_ за расчётом объёма научётного (безучётного) потребления. Для уточнения расчёта Вам необходимо при себе иметь документы, подтверждающие необходимость уточнения расчёта.

Ф.И.О., подпись представителя

Ф.И.О., подпись потребителя  
(уполномоченного представителя)

В случае отказа потребителя от подписи

Свидетели: 1. «\_\_\_\_\_» «\_\_\_\_\_» «\_\_\_\_\_»  
 Ф.И.О. \_\_\_\_\_ Подпись \_\_\_\_\_ Дата \_\_\_\_\_  
 2. «\_\_\_\_\_» «\_\_\_\_\_» «\_\_\_\_\_»  
 Ф.И.О. \_\_\_\_\_ Подпись \_\_\_\_\_ Дата \_\_\_\_\_

# Расчет объема безучетного потребления электроэнергии

от «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Составлен на основании Акта о неучтенном (безучетном) потреблении электрической энергии № \_\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Потребитель \_\_\_\_\_

Адрес электроустановки \_\_\_\_\_

Дата выявления нарушения учета \_\_\_\_\_

Дата предыдущей проверки \_\_\_\_\_

Расчет производится в соответствии с приложением №3 Постановления Правительства РФ № 442 от 04.03.2012 г.

1. Исходя из величины максимальной мощности (при наличии)  $W = P_{\text{max}} \cdot T$ , где

$P_{\text{max}} =$  \_\_\_\_\_ кВт из \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ года.

$T$  – количество часов в расчетном периоде, но не более чем 8760 часов (24 часа  $\times$  365 дней).

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.

2. При отсутствии величины максимальной мощности, исходя из величины допустимой длительной токовой нагрузки каждого вводного провода (кабеля) по формулам:

для однофазного ввода:  $W = (I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T) / 1,5 \cdot 1000$ ;

для трехфазного ввода:  $W = (3 \cdot I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T) / 1,5 \cdot 1000$  где:

$W$  (МВтч) – объем безучетного потребления электроэнергии; При расчете по формуле объем безучетного потребления электроэнергии определяется в МВтч, для перевода в кВтч необходимо МВтч умножить на 1000.

$U_{\text{ф. ном.}}$  (кВ) – номинальное фазное напряжение, принимается в соответствии с уровнем напряжения, на котором осуществлено безучетное потребление электроэнергии

$\cos \varphi$  – коэффициент мощности при максимуме нагрузки. При отсутствии договора коэффициент принимается равным 0,9.

Для вводного кабеля (провода) марка \_\_\_\_\_ сечение \_\_\_\_\_ определен длительно допустимый ток  $I_{\text{доп. дл.}} =$  \_\_\_\_\_ А.

Величина безучетного потребления: \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_

Объем безучетного потребления электроэнергии всего \_\_\_\_\_ кВтч.

Подпись:

Представитель

\_\_\_\_\_  
 (подпись)

Потребитель (уполномоченный представитель)

\_\_\_\_\_  
 (подпись)



### 1. Расчетные приборы учета:

Сведения о пломбировке средств учета

Наименование токоприемников	Кол-во (шт.)	P(кВт)	Итого P(кВт)
Осветительные приборы			
Токоприемники:			
Итого P (кВт)			

[illegible]

Потребитель может ознакомиться с расчетом по акту, обратившись в ООО «Иркутскэнерго».

Ф.И.О., подпись потребителя  
(уполномоченного представителя)

Свидетели: « \_\_\_\_\_ » « \_\_\_\_\_ » « \_\_\_\_\_ »  
 « \_\_\_\_\_ » « \_\_\_\_\_ » « \_\_\_\_\_ »  
 « \_\_\_\_\_ » « \_\_\_\_\_ » « \_\_\_\_\_ »  
 « \_\_\_\_\_ » « \_\_\_\_\_ » « \_\_\_\_\_ »

**Расчёт объема доначислений**  
при выявлении факта несанкционированного подключения  
оборудования к внутридомовым инженерным системам  
от «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Настоящий расчёт произведён на основании Акта о выявлении факта несанкционированного подключения оборудования к внутридомовым инженерным системам № \_\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
Потребитель \_\_\_\_\_

Адрес \_\_\_\_\_

Дата выявления факта несанкционированного подключения: «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Дата предыдущей контрольной проверки: «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Расчет объемов доначисления:

1. В соответствии с Постановлением Правительства РФ «О предоставлении коммунальных услуг собственниками пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов» от 06.05.2011 г. № 354 расчёт производится как произведение мощности несанкционированно подключенного оборудования и его круглосуточной работы за период начиная с даты осуществления такого подключения:  $W = P * T$ , где:

P – мощность несанкционированно подключенного оборудования, указана в акте № \_\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ года.

T – период (часы), с даты несанкционированного подключения (исходя из круглосуточной – 24 часа – работы оборудования).

Если дату осуществления несанкционированного подключения установить невозможно, то доначисление должно быть произведено начиная с даты проведения предыдущей проверки, но не более чем за 6 месяцев, предшествующих месяцу, в котором выявлено несанкционированное подключение.

Величина доначисления: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

Объем доначисления всего \_\_\_\_\_ кВтч.

Представитель (ли) \_\_\_\_\_

Ф.И.О.	подпись
Ф.И.О.	подпись

АКТ № \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.  
о выявлении факта несанкционированного вмешательства в работу прибора учета

Настоящий акт составлен Ф.И.О., должность \_\_\_\_\_  
В присутствии потребителя (уполномоченного представителя потребителя) Ф.И.О. \_\_\_\_\_

в порядке контроля произвели обследование электроустановки (наименование)  
расположенной по адресу:

Осмотром на месте установлено: \_\_\_\_\_

### 1. Расчетные приборы учета:

[illegible]

Сведения о пломбировке средств учета \_\_\_\_\_

**2. Мощность имеющегося ресурсопотребляющего оборудования:**

Наименование токоприемников	Кол-во (шт.)	P(кВт)	Итого P(кВт)
Осветительные приборы			
Токоприемники:			
Итого P (кВт)			

3. На основании акта потребителю предлагается выполнить следующие мероприятия:

Наименование мероприятия	Основание

Объяснение погребителя (представителя потребителя) по данному акту, его претензии к акту

Потребитель может ознакомиться с расчетом по акту, обратившись в ООО «Иркутскэнергосбыт».

Ф.И.О., подпись представителя

Ф.И.О., подпись потребителя  
(уполномоченного представителя)

В случае отказа потребителя от подписи:

Свидетели: « \_\_\_\_\_ » « \_\_\_\_\_ » « \_\_\_\_\_ »  
 « \_\_\_\_\_ » « \_\_\_\_\_ » « \_\_\_\_\_ »  
 Ф.И.О. Подпись Дата  
 Ф.И.О. Подпись Дата

**Расчёт объёмов доначислений**  
для потребителя при выявлении факта несанкционированного вмешательства в работу прибора учета

от «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Настоящий расчёт произведён на основании Акта о выявлении факта несанкционированного вмешательства в работу прибора учета электрической энергии № \_\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
Потребитель \_\_\_\_\_

Адрес электроустановки \_\_\_\_\_

Дата выявления нарушения учета \_\_\_\_\_

Дата предыдущей контрольной проверки прибора учета \_\_\_\_\_

Расчет объемов доначисления:

1. В соответствии с Постановлением Правительства РФ «О предоставлении коммунальных услуг собственниками пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов» от 06.05.2011 г. № 354 расчёт производится как произведение мощности имеющегося ресурсопотребляющего оборудования и его круглосуточной работы за период, начиная с даты несанкционированного вмешательства в работу прибора учета до даты устранения такого вмешательства:  $W = P * T$ , где:

P – мощность имеющегося энергопотребляющего оборудования, указана в акте № \_\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ года.

T – период (часы), с даты несанкционированного вмешательства (исходя из круглосуточного – 24 часа – использования энергопотребляющего оборудования)

Если дату осуществления несанкционированного подключения или вмешательства в работу прибора учета установить невозможно, то доначисление должно быть произведено начиная с даты проведения исполнителем предыдущей проверки, но не более чем за 6 месяцев, предшествующих месяцу, в котором выявлено несанкционированное подключение или вмешательство в работу прибора учета.

Величина доначисления: \_\_\_\_\_


Объем доначисления всего \_\_\_\_\_ кВтч.

Представитель (ли) \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
Ф.И.О.

\_\_\_\_\_  
подпись

\_\_\_\_\_  
Ф.И.О.

\_\_\_\_\_  
подпись

АКТ № \_\_\_\_\_

о введении ограничения режима потребления

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. \_\_\_\_ час. \_\_\_\_ мин.

Место составления Акта: \_\_\_\_\_

1. полное и сокращенное (при наличии) наименование организации:

адрес организации: \_\_\_\_\_

ИНН \_\_\_\_\_ КПП \_\_\_\_\_;

2. фамилия, имя и отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя \_\_\_\_\_, ИНН \_\_\_\_\_;

3. Ф.И.О., паспортные данные гражданина либо данные иного документа, удостоверяющего личность в соответствии с законодательством Российской Федерации;

Фамилия \_\_\_\_\_

Имя \_\_\_\_\_

Отчество \_\_\_\_\_

паспорт или иной документ

серия № \_\_\_\_\_ выдан \_\_\_\_\_

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ года

4. Основание:

задолженность Потребителя, указанная в Уведомлении № \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ года. Копия Уведомления прилагается.

№ п/п	Наименование электроустановки	Адрес электроустановки	Объем ограничения, кВт

5. тип ограничения режима потребления: частичное / полное;

6. уровень частичного ограничения режима потребления – ТБ/АБ;

7. уровень потребления иных лиц, энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики которых технологически присоединены к энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики потребителя, в отношении которого вводится полное ограничение режима потребления, - если введение полного ограничения режима потребления в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя может привести к ограничению или прекращению подачи электрической энергии иным потребителям \_\_\_\_\_ кВт;

8. технические мероприятия на объектах электроэнергетики потребителя, посредством которых осуществлено введение ограничения режима потребления, с указанием места установки отключенных коммутационных аппаратов (при наличии)

№ п/п	Наименование электроустановки	Адрес электроустановки	Отключенный коммутационный аппарат

9. номера, место установки и показания приборов учета, используемых для контроля соблюдения потребителем введенного ограничения режима потребления,

№ п/п	Наименование электроустановки	Адрес электроустановки	Тип прибора учета	№ прибора учета	Показания на дату составления акта

ул. Лермонтова, 257, офис 802, г. Иркутск, 664033, а/я 301. Тел.: (3952) 790-777, 790-574, 795-567.

Факс: (3952) 790-691. E-mail: [irk\\_es@es.irkutskenergo.ru](mailto:irk_es@es.irkutskenergo.ru)

ОКПО 00105348, ОГРН 1073808009659, ИНН/КПП 3808166404/381201001

10. обстоятельства, свидетельствующие о невыполнении потребителем требования о самостоятельном ограничении режима потребления, - если данное требование не было выполнено

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
11. фамилия, имя и отчество (при наличии) лица, уполномоченного на подписание акта от имени потребителя.  
(п. 11 в ред. Постановления Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

\_\_\_\_\_  
Должность лица, составившего Акт

\_\_\_\_\_  
Подпись, Ф.И.О. лица, составившего Акт

- \_\_\_\_\_  
12. Подписи незаинтересованных лиц:

Подпись: \_\_\_\_\_  
Фамилия \_\_\_\_\_  
Имя \_\_\_\_\_  
Отчество (если есть) \_\_\_\_\_  
паспорт или иной \_\_\_\_\_  
документ \_\_\_\_\_  
серия № \_\_\_\_\_  
Выдан \_\_\_\_\_

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ года

Подпись: \_\_\_\_\_  
Фамилия \_\_\_\_\_  
Имя \_\_\_\_\_  
Отчество (если есть) \_\_\_\_\_  
паспорт или иной \_\_\_\_\_  
документ \_\_\_\_\_  
серия № \_\_\_\_\_  
Выдан \_\_\_\_\_

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ года

АКТ № \_\_\_\_\_  
 проверки введенного ограничения режима потребления  
 « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. \_\_\_\_\_ час. \_\_\_\_\_ мин.

1.2-01/10

Место составления Акта:

\_\_\_\_\_

полное и сокращенное (при наличии) наименование организации:

\_\_\_\_\_

адрес организации:

ИНН \_\_\_\_\_ КПП \_\_\_\_\_;

2. фамилия, имя и отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя \_\_\_\_\_, ИНН \_\_\_\_\_;

3. фамилия, имя, отчество (при наличии) и паспортные данные гражданина либо данные иного документа, удостоверяющего личность в соответствии с законодательством Российской Федерации;

Фамилия \_\_\_\_\_

Имя \_\_\_\_\_

Отчество \_\_\_\_\_

паспорт или иной документ

серия № \_\_\_\_\_ выдан \_\_\_\_\_

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ года

4. Основание: задолженность Потребителя, указанная в Уведомлении № \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ года. Копия Уведомления прилагается.

№ п/п	Наименование электроустановки	Адрес электроустановки	Объем ограничения, кВт

Тип введенного в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя ограничения режима потребления:

\_\_\_\_\_ (частичное или полное);

Уровень частичного ограничения режима потребления - если в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя введено частичное ограничение режима потребления: ТБ/АБ

Уровень потребления иных лиц, энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики которых технологически присоединены к энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики потребителя, в отношении которых вводится полное ограничение режима потребления, - если введение полного ограничения режима потребления в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя может привести к ограничению или прекращению подачи электрической энергии иным потребителям \_\_\_\_\_ кВт;

Места установки приборов учета

№ п/п	Наименование электроустановки	Адрес электроустановки	Тип прибора учета	№ прибора учета	Показания прибора учета		Коэф. Учета Кт*Кн	Расход, кВтч	Период ограничения, час	Ср. Часовой расход, кВтч
					на дату составления акта	на дату введения ограничения				

Режим ограничения потребления введенного в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Потребителем  
 НАРУШЕН / НЕ НАРУШЕН

Требования о самостоятельном ограничении режима потребления Потребителем;  
ВЫПОЛНЯЮТСЯ / НЕ ВЫПОЛНЯЮТСЯ

Сведения, на основании которых был сделан вывод о нарушении потребителем введенного в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики ограничения режима потребления либо о невыполнении потребителем требования о самостоятельном ограничении режима потребления, - если нарушение выявлено иным способом помимо проверки приборов учета (контроль мощности, превышение расчетного потребления опосредованно подключенных потребителей, и др.)

\_\_\_\_\_  
Специалист, уполномоченное на подписание акта от имени потребителя.

Фамилия \_\_\_\_\_

Имя \_\_\_\_\_

отчество (при наличии) \_\_\_\_\_

(п. 7(2) введен Постановлением Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

Должность лица, составившего Акт \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
Подпись, Ф.И.О. лица, составившего Акт

\_\_\_\_\_  
Подписи незаинтересованных лиц:

Подпись: \_\_\_\_\_

Фамилия \_\_\_\_\_

Имя \_\_\_\_\_

Отчество (если есть) \_\_\_\_\_

паспорт или иной

документ \_\_\_\_\_

серия № \_\_\_\_\_

Выдан \_\_\_\_\_

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ года

Подпись: \_\_\_\_\_

Фамилия \_\_\_\_\_

Имя \_\_\_\_\_

Отчество (если есть) \_\_\_\_\_

паспорт или иной

документ \_\_\_\_\_

серия № \_\_\_\_\_

Выдан \_\_\_\_\_

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ года



Акт № \_\_\_\_\_  
о обеспечении доступа

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. \_\_\_\_\_ час. \_\_\_\_\_ мин.  
Место составления Акта: \_\_\_\_\_

1. полное и сокращенное (при наличии) наименование организации;  
адрес организации: \_\_\_\_\_

ИНН \_\_\_\_\_ КПП \_\_\_\_\_

2. фамилия, имя и отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя \_\_\_\_\_, ИНН \_\_\_\_\_

фамилия, имя, отчество (при наличии) и паспортные данные гражданина либо данные иного документа, удостоверяющего личность в соответствии с законодательством Российской Федерации;

Фамилия \_\_\_\_\_

Имя \_\_\_\_\_

Отчество \_\_\_\_\_

паспорт или иной документ

серия № \_\_\_\_\_ выдан \_\_\_\_\_

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ года

4. Основание для введения ограничения режима электропотребления: задолженность Потребителя, указанная в Уведомлении № \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ года. Копия Уведомления прилагается.

№ п/п	Наименование электроустановки	Адрес электроустановки	Объем ограничения

место нахождения энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики, места установки приборов учета;

№ п/п	Наименование электроустановки	Адрес электроустановки	Тип прибора учета	№ прибора учета	Показания на дату составления акта

Причины обеспечения доступа исполнителю (субисполнителю, инициатору введения ограничения) к принадлежащим потребителю энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики, приборам учета при осуществлении потребителем действий по самостоятельному ограничению режима потребления (если эти причины были заявлены потребителем);

Лицо, уполномоченное на подписание акта от имени потребителя.

Фамилия \_\_\_\_\_

Имя \_\_\_\_\_

Отчество (при наличии) \_\_\_\_\_

(п. 7(2) введен Постановлением Правительства РФ от 24.05.2017 N 624)

Должность лица, составившего Акт \_\_\_\_\_

Подпись, Ф.И.О. лица, составившего Акт \_\_\_\_\_

Подпись незаинтересованных лиц: \_\_\_\_\_

Подпись: \_\_\_\_\_

Фамилия \_\_\_\_\_

Имя \_\_\_\_\_

Отчество (если есть) \_\_\_\_\_

паспорт или иной

документ \_\_\_\_\_

серия № \_\_\_\_\_

Выдан \_\_\_\_\_

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ года

Подпись: \_\_\_\_\_

Фамилия \_\_\_\_\_

Имя \_\_\_\_\_

Отчество (если есть) \_\_\_\_\_

паспорт или иной

документ \_\_\_\_\_

серия № \_\_\_\_\_

Выдан \_\_\_\_\_

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ года

ПРОТОКОЛ СОВМЕСТНОГО СОВЕЩАНИЯ № \_\_\_\_\_

от " \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 201\_г. \_\_\_\_\_

персонала \_\_\_\_\_ ФЭС \_\_\_\_\_ ОАО «ИЭСК»  
и \_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_ отделению ООО «Иркутскэнергосбыт»  
\_\_\_\_\_ анализу баланса электроэнергии за  
\_\_\_\_\_ ПЕРИОД \_\_\_\_\_ 201\_г. \_\_\_\_\_

Присутствовали:  
От ФЭС ОАО «ИЭСК»:

От \_\_\_\_\_ отделения \_\_\_\_\_ ООО  
«Иркутскэнергосбыт»:

Тема совещания: Анализ баланса электроэнергии.

1.	Итоги сверки п. 8.12. Регламента взаимодействия				Ед.изм
1.1.	<i>Подключено ФЛ по тех. присоединению</i>				шт.
1.2.	<i>Активировано Л/С после тех. присоединения</i>				шт.
1.3.	<i>Количество ПУ, установленных ФЭС и вновь введенных (бесприборники)</i>				шт.
1.4.	<i>ВСЕГО Л/С</i>				шт.
2.	Приборы учёта и показания				
		Количе ство ПУ в расчётном периоде (без Л/С "ЗАКРЫТ")	Снято показаний	Загр ужено в программу	Принято к расчётам
2.1.	<i>МКД</i>				
	ФЭС	<i>не заполняется</i>			шт.
	Отделение				шт.

	Общие количество в зоне ФЭС	заполняется	0	0	0	шт.
	% от общего количества		#ЗНАЧИ!	#ЗН АЧ!	#ЗНАЧИ!	%
	Причина отклонения от 100%	не заполняется	ется	заполняется	заполняется	
2.2.	ЗАО РнМ					
	ФЭС	не				шт.
	Отделение	заполняется				шт.
	Общие количество в зоне ФЭС	заполняется	0	0	0	шт.
	% от общего количества		#ЗНАЧИ!	#ЗН АЧ!	#ЗНАЧИ!	%
	Причина отклонения от 100%	не заполняется	ется	заполняется	заполняется	
2.3.	Остальные ПУ					
	ФЭС	не				шт.
	Отделение	заполняется				шт.
	Всего по зоне ФЭС	заполняется	0	0	0	шт.
3.	Полезный отпуск					
3.1.	НАСЕЛЕНИЕ					
3.1.1.	Количество Л/С, участвующих в СПО текущего периода					
3.1.2.	Полезный отпуск ВСЕГО					шт.
3.1.3.	Средний расход на 1 Л/С					тыс.кВт*ч
3.2.	Многоквартирные дома					тыс.кВт*ч
3.2.1.	Количество Л/С в МКД, оснащённых ОДПУ					шт.
3.2.2.	Полезный отпуск по ним					тыс.кВт*ч
3.2.3.	Средний расход на 1 Л/С					тыс.кВт*ч
3.2.4.	Разногласия по МКД					тыс.кВт*ч
3.3.	Лицевые счета, оснащённые ПУ ЗАО РнМ					
3.3.1.	Количество Л/С, рассчитанных по двум показателям в					шт.

соседних периодах					
3.3.2.	Полезный отпуск по ним				тыс. кВт*ч
3.3.3.	Средний расход на 1 Л/С		#ДЕЛ/0!		тыс. кВт*ч
3.4.	Рассчитано в соответствии с ПП РФ №354				
3.4.1.	Количество Л/С (п. 3.1.1 - 3.2.1. - 3.3.1.)		0		шт.
3.4.2.	Полезный отпуск по ним (п. 3.1.2 - 3.2.2 - 3.3.2.)		0		тыс. кВт*ч
3.4.3.	Средний расход на 1 Л/С		#ДЕЛ/0!		тыс. кВт*ч
3.4.4.	Объём отклонения в расчёте из-за ПП РФ № 354		#ДЕЛ/0!		тыс. кВт*ч
3.5.	Объём некорректно сформированного корректировки, "искусственные вливания" и т.п.)	полезного	отпуска	(ручные	
3.5.1.	в текущем периоде				кВт*ч
3.5.2.	в соответствующем периоде прошлого года				кВт*ч
3.6.	Полезный отпуск юридических лиц				
3.6.1.	Количество электроустановок, участвующих в СПО текущего периода				шт.
3.6.2.	Полезный отпуск				тыс. кВт*ч
3.6.3.	Средний расход на 1 э/у		#ДЕЛ/0!		тыс. кВт*ч
3.6.4.	Количество электроустановок, участвующих в СПО соответствующего периода прошлого года				шт.
3.6.5.	Полезный отпуск соответствующего периода прошлого года				тыс. кВт*ч
3.6.6.	Средний расход на 1 э/у прошлого года		#ДЕЛ/0!		тыс. кВт*ч
3.6.7.	Разногласия в полезном отпуске по конкретным потребителям				тыс. кВт*ч
4.	Неучтённое потребление электроэнергии				
4.1.	Объём бездоговорного потребления электроэнергии	ФЭС	Отд еление	ВСЕГО	
4.1.1.	выявлено			0	тыс. кВт*ч
4.1.2.	оплачено			0	тыс. кВт*ч
4.2.	Объём безучётного потребления электроэнергии	ФЭС	Отд еление	ВСЕГО	
4.2.1.	выявлено			0	тыс. кВт*ч
4.2.2.	отражено в СПО			0	тыс. кВт*ч

5. Релизация СОВМЕСТНОГО ПЛАНА						
	Мероприятия по реализации плана снижения СНП	ФЭС	Отд еление	ВСЕГО		
5.1.	плановые			0		тыс. кВт*ч
5.2.	фактически выполненные			0		тыс. кВт*ч
5.3.	отклонение	0	0	0		тыс. кВт*ч
5.4.	причины невыполнения плана					
6.	Показатели распределения электроэнергии потребителям (НН)					
6.1.	Отклонение ПкС в сети 0,4-10 кВ в зоне отделения 2016г./2015г.					%
6.2.	Отклонение СНО в сети 0,4-10 кВ в зоне отделения 2016г./2015г.					%
6.3.	Коэффициент распределения в сети 10-0,4 кВ (план- факт)		Н		#ДЕЛ/0!	
6.4.	Величина изменения общих потерь (+ рост; - снижение) соответствующему периоду прошлого года)					тыс. кВт*ч
7.	Согласование баланса					
7.1.	Сформированный баланс электроэнергии за _____ ПЕРИОД _____	является Приложением к Протоколу	Согласован без замечаний	Согласован с замечаниями		Оставить нужное
7.2.	Выявленные очаги потерь электроэнергии, где необходим дополнительный анализ					
7.3.	По итогам анализа баланса разработаны следующие дополнительные мероприятия					
8.	Решения					
8.1.	По выполнению поручений предыдущих протоколов					
8.2.	По прочим вопросам совещания					
8.3.	Особое мнение (при необходимости)					

( адрес отделения, тел., факс, адрес эл. почты)

Акт целевой проверки № \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 201 г.

Дата проверки
Наименование потребителя
№ и дата договора
Мною, инженером-инспектором ООО "Иркутскэнергосбыт" (Ф.И.О.)
на основании: _____
в присутствии представителя потребителя (должность, Ф.И.О.) _____
проведена проверка электроустановки с целью: _____

**Данные электроустановок:**

Э/У №	Наименование Э/У:
1. Адрес электроустановки: _____	
2. Назначение электроустановки: _____	

**Сведения по электросчетчикам**

п/п	Место установки	Тип	Заводской №	Значность	Показание	Наличие обогрева	№ пломб на клеммной крышке счетчика
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.

**Заключение (вывод):**

1. В результате обследования (вид и объем обследования указать по фактически выполненной работе):

2. \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_

Акт составил:	
Должность, фамилия, инициалы исполнителя	подпись
Акт получил:	
	201 г.

Должность, фамилия, инициалы потребителя (представителя потребителя)

подпись



ИРКУТСКЭНЕРГОСБЫТ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ИРКУТСКАЯ ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ"  
(ООО "ИРКУТСКЭНЕРГОСБЫТ")

## АКТ

о целях потребления электрической энергии при использовании земельного участка и расположенных на нем надворных построек

г. \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ г.

На основании подпункта к) пункта 34 «Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 №354

ООО «Иркутскэнергосбыт» в лице:

(Ф.И.О. и должность) \_\_\_\_\_

и Потребитель коммунальных услуг \_\_\_\_\_

(Ф.И.О., адрес, номер лицевого счета) \_\_\_\_\_

совместно именуемые "Стороны" составили настоящий акт о целях потребления коммунальной услуги электроснабжение (освещение, приготовление пищи, отопление, подогрев воды, приготовление кормов для сельскохозяйственных животных) при использовании земельного участка и расположенных на нем надворных построек и параметрах, необходимых для определения соответствующего норматива потребления по адресу:

(указать адрес жилого дома, надворной постройки)

## 1. Освещение

количество комнат в жилом доме \_\_\_\_\_, количество проживающих человек \_\_\_\_\_

2. Приготовление пищи. Тип плиты ☐ электрическая, ☐ газовая.

3. Подогрев воды. Наличие электронагревательных установок для целей горячего водоснабжения ☐ Да ☐ Нет

## 4. Отопление

а) Отапливаемая электроотопительными установками площадь жилого дома, каждой надворной постройки (м<sup>2</sup>):

Жилой дом _____	Птичник _____
Коровник _____	Овчарня _____
Свинарник _____	Овощехранилище _____
Конюшня _____	Гараж _____
Баня, сауна, бассейн _____	

б) Количество этажей жилого дома \_\_\_\_\_

в) Год постройки (при отсутствии точной даты указывается до 1999 года, после 1999 года):

Жилой дом _____	Птичник _____
Коровник _____	Овчарня _____
Свинарник _____	Овощехранилище _____
Конюшня _____	Гараж _____
Баня, сауна, бассейн _____	

г) Тип электроотопительной установки (тепловыделяющего стационарного или переносного устройства, работающего от электрической энергии и предназначенного для нагрева воздуха) в жилом помещении, жилом доме, надворной постройке: (выбрать нужное, подчеркнуть):

тепловые электродотлы	электродные электродотлы
электродаминь	тепловь нагреватели
спиральные нагреватели	электрические конвекторы
масляные электрические радиаторь	инфракрасные нагреватели
инверторные сплит-системь	тепловь пушки (тепловь завесь)
кабельные системь отопления и подогрева прямого и аккумуляирующего действия (теплень поль).	

**5. Потребление электроэнергии при использовании земельного участка и надворных построек (для освещения, приготовления пищи и подогрева воды в целях содержания сельскохозяйственного животного соответствующей группы):**

Группа сельскохозяйственных животных (I,II,III)	Количество голов животных
I – группа крупные животные (крупнорогатый скот, лошади)	
II – группа средние животные (свиньи, овць, козь)	
III – группа мелкие животные (кролики, курь, утки, гуси, индюки)	

Со сведениями внесенными в настоящей акт о целях потребления коммунальной услуги электроснабжение Потребитель согласен (не согласен), претензий к работе представителей ООО «Иркутскэнергосбыт» не имеет (имеет) (нужное подчеркнуть).

Лица, отказавшиеся от подписания акта либо несогласные со сведениями указанными в акте, и причины такого отказа либо несогласия:

Акт составлен в двух экземплярах, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

**Подписи сторон:**

**Потребитель:**

\_\_\_\_\_  
Ф.И.О.

\_\_\_\_\_  
подпись

**Представитель ООО «Иркутскэнергосбыт»:**

\_\_\_\_\_  
Должность, Ф.И.О.  
подпись

**Примечание:** В соответствии с подпунктом к) пункта 34 Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утв. Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 №354:

Потребитель коммунальных услуг при отсутствии индивидуального прибора учета в домовладении обязан уведомлять исполнителя о целях потребления коммунальных услуг при использовании земельного участка и расположенных на нем надворных построек (освещение, приготовление пищи, отопление, подогрев воды, приготовление кормов для скота, полив и т.д.), видов и количества сельскохозяйственных животных и птиц (при наличии, а также мощности применяемых устройств, с помощью которых осуществляется потребление коммунальных ресурсов, а если такие данные были указаны в договоре, содержащем положения о предоставлении коммунальных услуг, то уведомлять исполнителя об их изменении в течение 10 рабочих дней со дня наступления указанных изменений.





ИРКУТСКЭНЕРГОСБЫТ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ИРКУТСКАЯ ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ"  
(ООО "ИРКУТСКЭНЕРГОСБЫТ")

## АКТ

о целях потребления коммунальной услуги электроснабжения при отсутствии  
индивидуальных приборов учета (жилые помещения в МКД)

г. \_\_\_\_\_ "\_\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_

На основании подпункта б) пункта 32, подпункта е) пункта 34 Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утв. Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 №354 (далее – Правила №354)

ООО «Иркутскэнергосбыт» в лице:

\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О. и должность)

и Потребитель коммунальных услуг \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О., адрес, номер лицевого счета)

совместно именуемые "Стороны" составили настоящий акт о целях потребления коммунальной услуги электроснабжения (освещение, пищеприготовление, отопление, подогрев воды) и параметрах, необходимых для определения соответствующего норматива потребления коммунальной услуги электроснабжения при отсутствии индивидуальных приборов учета по адресу:

\_\_\_\_\_  
(указать адрес жилого дома, надворной постройки)

## 1. Освещение

количество комнат в жилом доме \_\_\_\_\_, количество человек \_\_\_\_\_

## 2. Пищеприготовление

тип плиты (стационарная электроплита для приготовления пищи, другой тип) \_\_\_\_\_

## 3. Подогрев воды

Наличие электронагревательных установок для целей горячего водоснабжения (да/нет) \_\_\_\_\_

## 4. Отопление

а) Отапливаемая электроотопительными установками площадь жилого помещения \_\_\_\_\_

б) Год постройки МКД (при отсутствии точной даты указывается до 1999 года, после 1999 года) \_\_\_\_\_

в) Тип электроотопительной установки (тепловыделяющего стационарного или переносного устройства, работающего от электрической энергии и предназначенного для нагрева воздуха) в жилом помещении:

тепловые электроды

электрокамины

спиральные нагреватели

масляные электрические радиаторы

инверторные сплит-системы

кабельные системы отопления и подогрева прямого и аккумулирующего действия (теплые полы).

электродные электроды

тепловые нагреватели

электрические конвекторы

инфракрасные нагреватели

тепловые пушки (тепловые завесы)

Со сведениями внесенными в настоящей акт о целях потребления коммунальной услуги электроснабжения Потребитель согласен (не согласен),

претензий к работе представителей ООО «Иркутскэнергосбыт» не имеет (имеет)  
(нужное подчеркнуть).

Лица, отказавшиеся от подписания акта либо несогласные со сведениями  
указанными в акте, и причины такого отказа либо несогласия:

---

Акт составлен в двух экземплярах, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

Подписи сторон:

Потребитель:

---

Ф.И.О. \_\_\_\_\_ подпись \_\_\_\_\_

Представитель ООО «Иркутскэнергосбыт»:

---

Должность, Ф.И.О. \_\_\_\_\_ подпись \_\_\_\_\_

Примечание:

В соответствии с пунктом 32 Правил №354 исполнитель коммунальных  
услуг имеет право:

- требовать допуска в заранее согласованное с потребителем время, но не  
чаще 1 раза в 3 месяца, в занимаемое потребителем жилое или нежилое  
помещение представителей исполнителя (в том числе работников аварийных  
служб) для осмотра технического и санитарного состояния внутриквартирного  
оборудования, для выполнения необходимых ремонтных работ и проверки  
устранения недостатков предоставления коммунальных услуг - по мере  
необходимости, а для ликвидации аварий - в любое время;

- требовать от потребителя полного возмещения убытков, возникших по его  
вине, в случае невыполнения обязанности допускать в занимаемое им жилое или  
нежилое помещение представителей исполнителя (в том числе работников  
аварийных служб в случаях, указанных в подпункте "е" пункта 34 Правил  
№354);

В соответствии с пунктом 34 Правил №354 потребитель коммунальных  
услуг обязан:

- допускать представителей исполнителя (в том числе работников  
аварийных служб), представителей органов государственного контроля и надзора  
в занимаемое жилое или нежилое помещение для осмотра технического и  
санитарного состояния внутриквартирного оборудования в заранее согласованное  
с исполнителем время, но не чаще 1 раза в 3 месяца, для проверки устранения  
недостатков предоставления коммунальных услуг и выполнения необходимых  
ремонтных работ - по мере необходимости, а для ликвидации аварий - в любое  
время.

Реестр потребителей с нарушением тарифного статуса

№ п/п	№ л/с	Адрес объекта	ФИО собственника	Дата выявления нарушения тарифного статуса	Выявлено персоналом ФЭС / Отделения	Результат работы по приведению тарифного статуса к фактическому	Примечания
1							
2							
3							

## Лист регистрации изменений

Поряд ковый номер изменения	Осно вание <sup>1</sup>	Сро к введения изменения	Изменения внёс			Прим ечания
			ФИ О	Под пись	Дата внесения изменения	

---

<sup>1</sup> Ссылка на документ, разрешающий внесение изменений и содержащий тест изменений.