



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

**«СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР  
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ»**

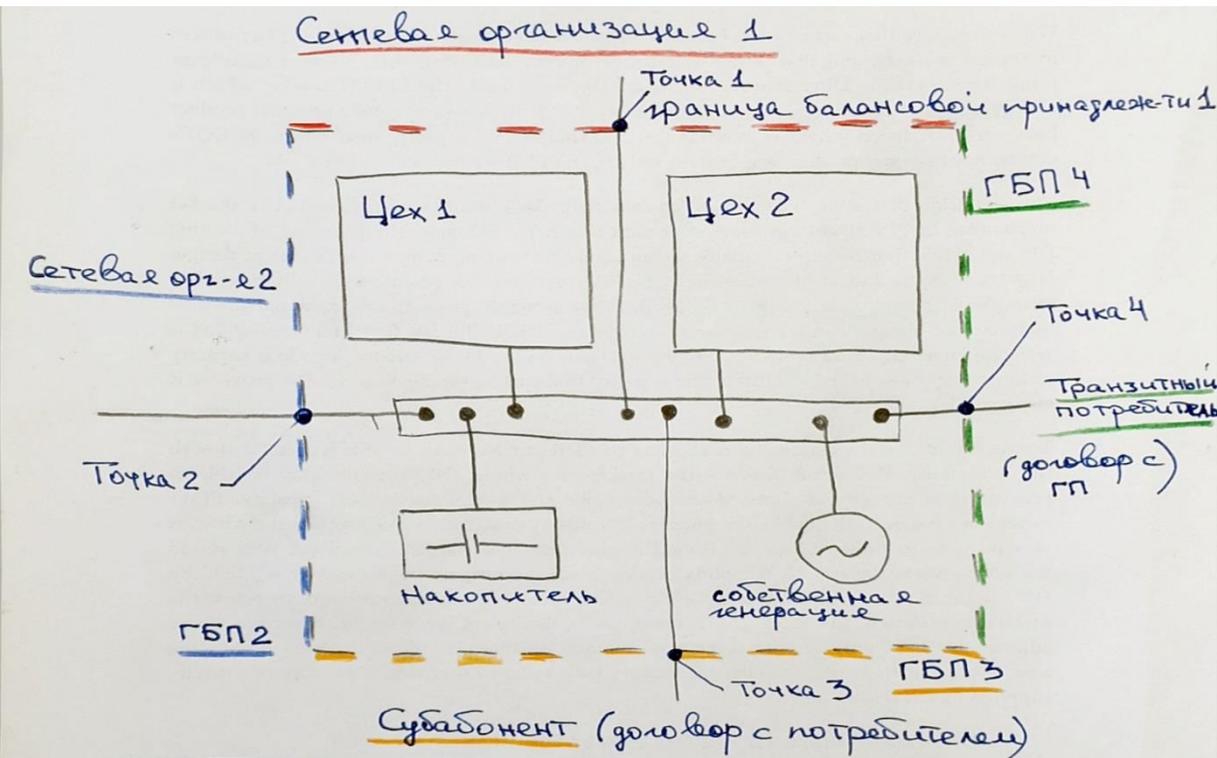
Об организации сбора данных коммерческого учета электроэнергии по объектам потребления, участвующим в управлении спросом на электроэнергию. Проблема верификации данных коммерческого учета. Роль интеллектуальных систем учета как элемента системы верификации



# Объект потребления

2

Для целей организации контроля исполнения обязательств по разгрузке агрегатор в составе заявки на отбор подает полный перечень потребителей, входящих в объект агрегированного управления спросом, а также перечень приборов учета электрической энергии, включенных в состав измерительных комплексов, систем учета, показания которых используются при определении объемов потребления электрической энергии (мощности) на розничных рынках.



Под энергопринимающим устройством понимается полная совокупность оборудования потребителя в границах балансовой принадлежности.



## Действующие требования к приборам учета

1. Приборы учета должны быть установлены на границах балансовой принадлежности энергопринимающего устройства (в местах, максимально приближенных к ГБП). При определении объема снижения потребления энергопринимающего устройства используются показания приборов учета, используемых для определения объемов потребления электрической энергии и (или) объемов оказания услуг по передаче электроэнергии с гарантирующим поставщиком (энергосбытовой или энергоснабжающей организацией) и (или) с сетевой организацией, установленных и допущенных в эксплуатацию в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 №442. Типы приборов учета должны быть утверждены федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии и внесены в государственный реестр средств измерений. По согласованию Сторон допускается использовать показания, полученные с помощью контрольных приборов учета электроэнергии.
2. Все точки учета энергопринимающих устройств должны быть оборудованы приборами учета, позволяющими измерять 30-минутные или почасовые объемы потребления электрической энергии.
3. Допустимый класс точности приборов учета 1,0 и выше.



# Передача данных коммерческого учета в течение месяца

4

За каждый рабочий день месяца агрегатор управления спросом формирует и отправляет файл в формате xml с результатами измерений по точкам учета потребителей





## Верификация данных КУ

Верификация результатов измерений производится одним или несколькими из следующих способов:

1. обеспечение при помощи технических средств дистанционного доступа Заказчика к прибору учета для считывания показаний и журнала событий прибора учета;
2. обеспечение доступа представителей Заказчика к приборам учета, для проверки состояния приборов учета, наличия и сохранности контрольных пломб и знаков визуального контроля, а также снятия показаний приборов учета не реже чем 1 раз в месяц. В этом случае Исполнитель обязан обеспечить глубину хранения прибором коммерческого учета профиля потребления не менее 3 месяцев;
3. получение результатов измерений от третьей стороны. В этом случае согласие на использование данных и порядок получения таких данных должно быть оформлено отдельным соглашением Сторон;
4. **предоставление заверенной копии акта снятия почасовых показаний расчетных (контрольных) приборов учета или акта учета электроэнергии по итогам расчетного месяца, подписанных потребителем РРЭ и представителями сетевой организации и (или) гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации). По согласованию Сторон в качестве заверенной копии акта снятия показаний расчетных (контрольных) приборов учета или акта учета электроэнергии может быть использован электронный документ, подписанный с применением электронной подписи.**



## Проблемы верификации

предоставление заверенной копии акта снятия почасовых показаний расчетных (контрольных) приборов учета подписанного независимой стороной – **сетевые компании или ГП не обязаны подписывать такие акты, а также время и порядок подписания не регламентированы.**

обеспечение доступа представителей Заказчика – СО не имеет соответствующего ресурса. Создание у СО специальных подразделений нецелесообразно, так как приведет к дополнительным затратам и при этом аналогичные функции уже исполняются ЭСК и сетевыми организациями.

обеспечение при помощи технических средств дистанционного доступа – учитывая планы создания интеллектуальных систем учета, построение параллельной инфраструктуры для сбора данных КУ со стороны СО нецелесообразно.



# Интеллектуальные системы учета электрической энергии

Сетевые компании – кандидат на создание независимой системы формирования данных коммерческого учета для обеспечения участия потребителей розничного рынка в программах управления спросом, поскольку имеет/создает необходимую инфраструктуру и не будет являться заинтересованной стороной при оказании услуг по управлению спросом.

Постановлением Правительства от 19 июня 2020 г. N 890 утверждены Правила предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Пользователями интеллектуальных систем учета сетевых организаций являются:

а) потребители электрической энергии

...

е) системный оператор

**Необходимо дополнить список агрегаторами управления спросом и в перечень предоставляемых данных внести данные необходимые для обеспечения участия потребителей розничного рынка в программах управления спросом**