

ПРИКАЗот **02.10.2024**

Москва

№ **451**

Об утверждении Методических рекомендаций
по реализации энергосервисных договоров
по снижению потерь электроэнергии в группе
компаний «Россети»

В целях оптимизации процесса заключения и реализации энергосервисных договоров по снижению потерь электроэнергии в электросетевом комплексе группы компаний «Россети», унификации подходов к оценке их экономической эффективности

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить Методические рекомендации по реализации энергосервисных договоров по снижению потерь электроэнергии в группе компаний «Россети» (далее - Методические рекомендации) согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Утвердить Типовые требования к расчету начальной (максимальной) цены договоров (лотов) на комплексное оснащение системами учета электроэнергии с использованием нетарифных источников финансирования, за исключением договоров, финансируемых за счет средств финансовой поддержки (далее - Требования), согласно приложению 2 к настоящему приказу.

3. Рекомендовать ДО ПАО «Россети», указанным в приложении 3 к настоящему приказу:

3.1. Руководствоваться Методическими рекомендациями при планировании и исполнении энергосервисных договоров на объектах (площадках) ДО ПАО «Россети».

3.2. Руководствоваться Требованиями при расчете начальной (максимальной) цены договоров (лотов) по комплексному оснащению системами учета.

3.3. При финансово-экономическом обосновании реализации проектов по комплексному оснащению системами учета выполнять сравнение вариантов реализации проекта с использованием механизма энергосервисного контракта с привлечением сторонней организации и реализации проекта без использования механизма энергосервисного контракта (за счет собственных или заемных источников финансирования).

4. Признать утратившим силу распоряжение от 27.06.2023 № 304р «Об утверждении Типовых требований к расчету начальной (максимальной) цены договоров (лотов) на модернизацию систем учета электроэнергии с использованием нетарифных источников финансирования».

5. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на Заместителя Генерального директора по реализации услуг и транспорту электроэнергии Андрееву Е.В.

Первый заместитель
Генерального директора

А.Е. Муров

Рассылается: секретариаты Андреевой Е.В., Ляпунова Е.В., Алешина А.Г., Макарова В.А., Департамент по реализации услуг, Дирекция контроля качества внедрения ИСУЭ и клиентских сервисов, Департамент экономики, ДО ПАО «Россети» (приложение 3).

Данилкин С.Н.

Басалаев В.Л.

22-03

Визы: Андреева Е.В., Алешин А.Г., Краинский Д.В., Макаров В.А., Этингер К.З.

Приложение 1
к приказу ПАО «Россети»
от 02.10.2024 № 451

**Методические рекомендации
по реализации энергосервисных договоров по снижению потерь
электроэнергии в группе компаний «Россети»**

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. СОКРАЩЕНИЯ	5
2. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ	5
3. ВЫБОР ОБЪЕКТА (ПЛОЩАДКИ)	6
4. БАЗОВАЯ ЛИНИЯ	7
5. РАСЧЕТ ПРЕДЕЛЬНОЙ ЦЕНЫ И ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ОБОСНОВАНИЕ ЭНЕРГОСЕРВИСНОГО ДОГОВОРА	7
6. ИСХОДНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ ПЕРЕДАЧИ В ЭСКО	8
7. УСЛОВИЯ, РЕКОМЕНДУЕМЫЕ ДЛЯ ВКЛЮЧЕНИЯ В ЭНЕРГОСЕРВИСНЫЕ ДОГОВОРЫ	9
8. ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ ЗАКАЗЧИКА И ЭСКО	11

Настоящие Методические рекомендации разработаны в рамках норм законодательства Российской Федерации в целях применения единых подходов к оценке проектов комплексного оснащения интеллектуальными системами учета электроэнергии в ДО ПАО «Россети».

Настоящие Методические рекомендации учитывают анализ и окупаемость затрат на реализацию проектов комплексного оснащения интеллектуальными системами учета электроэнергии в ДО ПАО «Россети», источников финансирования с использованием механизма энергосервисного договора, а также ожидаемых результатов по итогам их реализации.

При противоречии положений настоящих Методических рекомендаций законодательству Российской Федерации применяются положения законодательства Российской Федерации.

1. Сокращения

ДО	дочернее общество ПАО «Россети»
ПС	подстанция с высшим уровнем напряжения 35 кВ и выше
ТП	трансформаторная подстанция с высшим уровнем напряжения 6-20 кВ
ЛЭП	линия электропередачи
РУ	распределительное устройство
РП	распределительный пункт
NPV	чистый дисконтированный доход
DRP	дисконтированный период окупаемости

2. Термины и определения

Базовая линия	Набор показателей, включающий в себя объем принятой электроэнергии на объект (отпуск в сеть), объем отпуска из сети потребителям электрической энергии и смежным сетевым организациям, принятый гарантирующим поставщиком при определении объема фактических потерь, уровень фактических потерь в натуральном выражении и в % от отпуска в сеть, зафиксированный в базовый период
Базовый период	Период времени, выбранный для получения информации о параметрах работы объекта или системы перед реализацией мероприятий по снижению потерь электроэнергии, охватывающий полный эксплуатационный цикл системы или объекта от максимального до минимального уровня потребления энергетических ресурсов (год)
Заказчик	Дочернее общество ПАО «Россети», инициирующее заключение энергосервисного договора
Измерительный комплекс	Совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов, предназначенных для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки
Интеллектуальная система учета электрической энергии (ИСУЭ)	Совокупность функционально объединенных компонентов и устройств, предназначенная для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета электрической энергии, обеспечивающая информационный обмен, хранение показаний приборов учета электрической энергии, удаленное управление ее компонентами, устройствами и приборами учета электрической энергии, не влияющее на результаты измерений, выполняемых приборами учета электрической энергии, а также предоставление

	информации о результатах измерений, данных о количестве и иных параметрах электрической энергии в соответствии с Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 19.06.2020 № 890
УСД	Устройства сбора данных, включающие устройства сбора и передачи данных, контроллеры, базовые станции и коммуникационные шлюзы
Энергосервисный договор (ЭСД)	Договор, предметом которого является осуществление исполнителем действий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности использования энергетических ресурсов Заказчиком
Энергосервисная компания (ЭСКО)	Организация, предоставляющая услуги на основании энергосервисных договоров
Экономия от снижения потерь электроэнергии по ЭСД	Объем экономии в кВт·ч или рублях, расчетное значение планируемого или фактического снижения потерь электроэнергии от внедрения мероприятий (комплекса мероприятий)
Акт расчета (достижения) экономии энергетических ресурсов	Документ, отражающий фактическую величину полученной экономии от снижения потерь электроэнергии от ЭСД, подписанный сторонами ЭСД
Эффект от снижения потерь электроэнергии	Выраженное в рублях расчетное значение разности между экономией от снижения потерь электроэнергии по ЭСД и затрат на их реализацию
Объект (площадка)	Совокупность объектов электросетевого хозяйства Заказчика, на которых реализуется ЭСД

3. Выбор Объекта (площадки)

Объектом (площадкой) может быть РУ 20 кВ и ниже, совместно с группой фидеров 6-20 кВ со всеми РП, ТП и ЛЭП 0,4 кВ, РУ 20 кВ и ниже, совместно с отдельным фидером 6-20 кВ со всеми РП, ТП и ЛЭП 0,4 кВ, отдельная ТП со всеми отходящими ЛЭП 0,4 кВ и энергоустановками потребителей.

Оценка экономии от снижения потерь электроэнергии при реализации проекта комплексного оснащения системами учета электроэнергии (инвестиционный проект, ЭСД) производится на основании пофидерных балансов по всем отходящим ЛЭП 6-20 кВ с ТП и линиями 0,4 кВ (группами фидеров).

Обязательным условием выбора Объекта (площадки) для включения в проект комплексного оснащения системами учета (инвестиционный проект, ЭСД) является наличие приборов технического или коммерческого учета электроэнергии с удаленным сбором данных, позволяющих определять отпуск в сеть Объекта (площадки) и проведение инструментальной проверки, подтверждающей работоспособность измерительного комплекса, не ранее чем за 12 месяцев до заключения договора в рамках инвестиционного проекта или ЭСД. При отсутствии исправных приборов технического или коммерческого учета электроэнергии, позволяющих определять отпуск в сеть Объекта (площадки), такой Объект (площадка) в проект комплексного оснащения системами учета (инвестиционный проект, ЭСД) не включается.

При наличии кольцевых схем фидеров 6-20кВ Объект (площадка) формируется по всей кольцевой схеме.

4. Базовая линия

Заказчик проводит предварительный анализ показателей баланса электроэнергии на Объекте (площадке), на котором (которой) предполагается реализация проекта комплексного оснащения системами учета (инвестиционного проекта, ЭСД) за календарный год, предшествующий году, в котором планируется заключение договора подряда или ЭСД.

Допускается рассмотрение и включение показателей баланса за календарный год, предшествующий предыдущему году, в котором планируется заключение договора подряда или ЭСД (например, если планируется заключение договора до 01.06.2025, то допускается использовать данные за 2023 год), если его планируется заключить до 1 июня года заключения договора подряда или ЭСД.

За параметры базового периода принимаются балансовые показатели за календарный год, предшествующий году заключения договора подряда или ЭСД (либо за год, предшествующий предыдущему).

Из балансовых показателей исключаются объемы перерасчетов по объемам полезного отпуска предыдущих периодов (как в положительную, так и в отрицательную сторону), связанные с актами дорасчета или перерасчета по замещающей информации, которые соответствуют критериям: не менее 10 тыс. кВт·ч на одно юридическое лицо и не менее 1 тыс. кВт·ч на одно физическое лицо, потребляющее электроэнергию на коммунально-бытовые нужды в течение отчетного периода, и начисления по актам безучетного потребления, принятым энергосбытовыми организациями в базовом периоде в полном объеме.

Фактические показатели баланса электроэнергии за отчетный период формируются филиалом Заказчика путем ежемесячного приведения отчетных данных к сопоставимым условиям базового периода по каждому Объекту (площадке), в том числе путем исключения объемов потребления:

- по новому технологическому присоединению из отпуска в сеть и полезного отпуска за отчетный период;
- по выявленным и включенным в полезный отпуск актам безучетного потребления;
- по результатам изменения балансовых показателей из-за аварийных и ремонтных режимов, которые фиксируются в отдельном акте;
- по результатам изменения балансовых показателей вследствие изменения состава и потребления крупных потребителей, которые фиксируются в отдельном акте;
- по результатам изменения структуры электрических сетей по Объектам (площадкам) проекта комплексного оснащения системами учета (инвестиционного проекта, ЭСД) в результате консолидации, разукрупнения, реновации электрических сетей и прочих существенных изменений характеристик электрических сетей.

5. Расчет предельной цены и финансово-экономическое обоснование энергосервисного договора

Приоритетным механизмом комплексного оснащения интеллектуальными системами учета электроэнергии является выполнение работ по их созданию и модернизации в рамках инвестиционных программ ДО.

По выбранным Объектам (площадкам) для комплексного оснащения ИСУЭ проводится расчет начальной (максимальной) цены (НМЦ) в соответствии

с требованиями к расчету начальной (максимальной) цены договоров (лотов) на комплексное оснащение системами учета электроэнергии с использованием нетарифных источников финансирования, за исключением договоров, финансируемых за счет средств финансовой поддержки (приложение 2 к настоящему приказу), для оценки необходимого объема финансирования инвестиционного проекта ДО.

В случае невозможности реализации такого инвестиционного проекта в рамках инвестиционной программы по причинам финансовых ограничений или ограничений по срокам реализации, единоличным исполнительным органом ДО принимается решение о реализации проекта комплексного оснащения ИСУЭ через заключение ЭСД. Решение формируется в виде пояснительной записки с указанием причин и включением сравнительного анализа вариантов реализации мероприятий по оснащению интеллектуальными системами учета электроэнергии (с учетом тарифно-балансовых решений, финансового состояния компании и т.п.) за подписью единоличного исполнительного органа ДО.

Финансово-экономическое обоснование ЭСД строится с учетом следующих предпосылок и ограничений:

- выплаты в адрес ЭСКО устанавливается в объеме не более 90% от экономии по Объектам (площадкам) ЭСД;
- срок действия ЭСД не должен превышать 10 лет;
- предельная цена ЭСД не должна превышать начальной (максимальной) цены (НМЦ), рассчитанной для инвестиционного проекта в соответствии с приложением 2 к настоящему приказу.

Финансово-экономическое обоснование представляет собой модель дисконтированных денежных потоков в связи с исполнением ЭСД, с расчетом показателей экономической эффективности для ЭСКО: чистый дисконтированный доход (NPV) и дисконтированный период окупаемости (DPP). Модель формируется в соответствии с приложением к настоящим Методическим рекомендациям.

Суммарные плановые выплаты в адрес ЭСКО за период действия договора не должны превышать цены ЭСД.

6. Исходная информация для передачи в ЭСКО

После формирования перечня Объектов (площадок) Заказчиком должны быть подготовлены для предоставления в адрес ЭСКО:

- перечень потребителей (физических и юридических лиц) на момент формирования базовой линии на Объектах (площадках) и информация об оснащенности их приборами учета с указанием типа (однофазные/трехфазные, непосредственного/трансформаторного включения), а также наличие/отсутствие технического учета на ТП;
- перечень потребителей, заключивших договоры об осуществлении технологического присоединения, исполнение которых ожидается в период реализации ЭСД;
- поопорные схемы ЛЭП 6-10, 0,4 кВ;
- однолинейные схемы ТП с указанием номиналов трансформаторов тока и напряжения (при наличии);
- показатели балансов электроэнергии в каждом отчетном месяце базового периода (прием в сеть, полезный отпуск (с разбивкой на юридических и физических лиц), фактические потери, нормативные потери, сверхнормативные потери);

7. Условия, рекомендуемые для включения в энергосервисные договоры

7.1. Предметом ЭСД в области учета электроэнергии является осуществление энергосервисной компанией действий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности использования энергетических ресурсов Заказчиком.

7.2. ЭСД должен содержать условие о плановой величине экономии энергетических ресурсов (в том числе в стоимостном выражении), которая должна быть обеспечена ЭСКО в результате исполнения договора, и о сроке действия договора.

7.3. Цена и выплаты по ЭСД определяются исходя из показателей, достигнутых в результате реализации ЭСД, в том числе исходя из стоимости сэкономленных энергетических ресурсов.

7.4. В случае если в процессе исполнения ЭСД по результатам предпроектного обследования изменятся состав и количество оборудования, устанавливаемого на Объекте (площадке), то стороны заключают дополнительное соглашение об изменении условий и цены ЭСД, но не более чем на 10%.

7.5. Приборы учета электрической энергии и устройства сбора и передачи данных, устанавливаемые в рамках реализации ЭСД, должны соответствовать техническому заданию к ЭСД, сформированному в соответствии с законодательством Российской Федерации и организационно-распорядительными документами ПАО «Россети», ДО.

7.6. Размер платы за оказанные услуги ЭСКО не может превышать 90% от стоимости сэкономленных энергетических ресурсов.

7.7. Первым отчетным периодом определения величины экономии энергетических ресурсов является месяц, следующий за месяцем подписания акта приема в промышленную эксплуатацию Объекта (площадки).

7.8. Определение фактической экономии от снижения потерь электроэнергии по ЭСД производится на основании данных установленных в рамках ЭСД приборов учета, допущенных в эксплуатацию в качестве расчетных и принятых гарантирующим поставщиком для формирования объема оказанных услуг, а также приборов технического учета. В случае если по Объекту (площадке) экономия, указанная в акте расчета (достижения) экономии энергетических ресурсов Заказчика, за отчетный период меньше или равна нулю, то в отношении этого Объекта (площадки) акт оказанных услуг и счет-фактура сторонами не оформляются и денежные средства ЭСКО Заказчиком не выплачиваются.

7.9. Срок действия ЭСД определяется на основании финансово-экономического обоснования в соответствии с порядком, установленным в п. 5 настоящих Методических рекомендаций.

7.10. Если суммарный размер платежей Заказчика до момента окончания срока действия ЭСД достиг цены ЭСД вследствие несоответствия прогнозных значений стоимости потерь электроэнергии фактическим, а суммарный объем экономии от снижения потерь электроэнергии по ЭСД не достигнут, расчет эффекта по ЭСД и действие ЭСД продляются до момента достижения суммарного объема экономии от снижения потерь электроэнергии в соответствии с ЭСД, при этом выплаты ЭСКО по ЭСД не производятся.

Если суммарный объем экономии энергетических ресурсов по ЭСД достигнут при условии надлежащего выполнения ЭСКО мероприятий на Объектах (площадках), а суммарный размер платежей Заказчика не достиг цены ЭСД, расчет эффекта по ЭСД и оплата услуг ЭСКО продолжают до полного достижения платежей Заказчика цены ЭСД, в пределах срока действия ЭСД.

7.11. ЭСД не должен предусматривать обязательные (гарантированные) платежи, не зависящие от величины экономии энергетических ресурсов, полученной от реализации мероприятий по снижению потерь электроэнергии.

12. Заказчик обязан обеспечить доступ на объекты Заказчика представителей ЭСКО, ее субподрядчиков для обследования, проектирования, установки, регулирования, осмотра и мониторинга оборудования в течение рабочих часов в рабочие дни Заказчика при условии соблюдения ЭСКО установленного Заказчиком порядка допуска на объекты. По соглашению сторон доступ может быть также обеспечен и в другие часы.

7.13. Заказчик вправе в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения ЭСД и потребовать от ЭСКО возмещения убытков в случае:

- нарушения ЭСКО более трех раз в течение 1 (одного) календарного года сроков выполнения работ более чем на 30 (тридцать) рабочих дней;
- нарушения ЭСКО более трех раз в течение 1 (одного) календарного года предусмотренных ЭСД требований по качеству выполнения работ и соответствию выполняемых работ технической политике Заказчика;
- нарушения ЭСКО более трех раз в течение 1 (одного) календарного года обязательств по техническому обслуживанию, эксплуатации и ремонту, предусмотренных ЭСД.

7.14. Все отделимые и неотделимые улучшения, в том числе приборы учета и иное оборудование, установленные ЭСКО во исполнение ЭСД и являющиеся средством достижения результата оказания услуг, являются собственностью ЭСКО в течение всего срока действия ЭСД.

Все затраты, связанные в том числе с эксплуатацией, восстановлением ИСУЭ, в течение действия ЭСД несет ЭСКО.

По окончании срока действия ЭСД Заказчик приобретает право собственности на все отделимые и неотделимые улучшения, в том числе приборы учета и иное оборудование, установленные ЭСКО во исполнение и в соответствии с условиями ЭСД, по остаточной стоимости.

Остаточная стоимость ИСУЭ определяется по договоренности сторон ЭСД в рамках учетной политики ДО и не должна увеличивать цену ЭСД.

Все отделимые и неотделимые улучшения, в том числе приборы учета и иное оборудование, в данном случае остаются на Объектах (площадках) Заказчика.

Оборудование, устанавливаемое ЭСКО по ЭСД, вводится в состав основных средств ЭСКО и передается на баланс Заказчика по окончании действия договора по согласованной сторонами остаточной стоимости с учетом износа на момент передачи, при этом стороны оформляют акт приема-передачи основного средства по форме приложения к ЭСД, определяемой учетной политикой Заказчика. Определение степени износа производится исходя из действующих нормативных правовых актов Российской Федерации и организационно-распорядительных документов ПАО «Россети», ДО.

В течение 3 (трех) рабочих дней после подписания сторонами акта приемки оказанных услуг по ЭСД в целом (за последний отчетный период) по форме приложения к ЭСД Заказчик и ЭСКО оформляют передачу Заказчику всех отделимых и неотделимых улучшений, в том числе оборудования и приборов учета, путем подписания акта приема-передачи оборудования по ЭСД, по форме приложения к ЭСД. Право собственности на все отделимые и неотделимые улучшения, в том числе приборы учета и иное оборудование, переходит от ЭСКО к Заказчику с момента подписания сторонами указанного акта.

ЭСКО обязана передать Заказчику указанные улучшения и оборудование в исправном состоянии с учетом нормального износа. Все приборы учета должны быть поверены и соответствовать техническим требованиям технического задания, являющегося приложением к ЭСД, а также требованиям, установленным законодательством Российской Федерации. ЭСКО обязана передать Заказчику всю документацию, относящуюся к выполненным по ЭСД мероприятиям (обязательствам), включая техническую и иную документацию на все установленное оборудование.

До момента подписания сторонами акта приема-передачи оборудования по ЭСД все риски случайной гибели (повреждения) приборов учета и иного оборудования, установленного ЭСКО в ходе исполнения ЭСД, а также бремя их содержания несет ЭСКО.

7.15. ЭСКО обеспечивает первичные пусконаладочные работы установленного оборудования, результатом которых является устойчивый дистанционный опрос программным комплексом Заказчика в объеме не менее 100 % от общего количества установленных приборов учета (за исключением отключенных по заявке гарантирующего поставщика).

7.16. Объект (площадка) подлежит приему в промышленную эксплуатацию в соответствии с требованиями технического задания к ЭСД.

В случае нарушения условий приемки в промышленную эксплуатацию после приемки Объекта (площадки) в промышленную эксплуатацию, если ЭСКО их не устранило в указанный в ЭСД срок, то Объект (площадка) выводится из промышленной эксплуатации до устранения нарушений, акт оказанных услуг и счет-фактура по данному Объекту (площадке) не оформляются, денежные средства не выплачиваются. После устранения нарушений Объект (площадка) вновь проходит процедуру допуска в промышленную эксплуатацию.

7.17. ЭСКО обеспечивает гарантийную замену вышедших из строя установленных элементов измерительных комплексов, устройств сбора и передачи данных и каналобразующего оборудования с последующими пусконаладочными работами в период реализации ЭСД в сроки, не превышающие требования Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ, и в порядке, предусмотренном Правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442.

7.18. ЭСКО обязуется оказывать гарантийное обслуживание оборудования, установленного на Объектах (площадках) Заказчика, в течение всего срока действия ЭСД, но не менее 60 месяцев с даты подписания сторонами актов допуска в эксплуатацию приборов учета, УСД на Объектах (площадках).

7.19. ЭСКО предоставляет гарантии о неразглашении данных ограниченного доступа и (или) коммерческой тайны Заказчика в соответствии с законодательством Российской Федерации и организационно-распорядительными документами ПАО «Россети», ДО.

8. Взаимодействие Заказчика и ЭСКО

Заказчик обеспечивает сопровождение персонала ЭСКО при обследовании текущего состояния точек учета, опор ЛЭП и подстанций, на которых планируется проведение мероприятий ЭСКО, с обязательной фиксацией фактов аварийного состояния находящихся на балансе Заказчика опор ЛЭП, которые подлежат восстановлению или замене. При обнаружении фактов аварийного состояния опор ЛЭП, находящихся на балансе Заказчика и препятствующих выполнению мероприятий по снижению потерь, Заказчик принимает меры по их восстановлению

или замене в рамках программы технического обслуживания и ремонта либо программы реновации в сроки, определенные соглашением сторон, в соответствии с требованиями организационно-распорядительных документов ПАО «Россети».

При наличии по Объектам (площадкам) заявок и заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения Заказчик обязан своевременно уведомлять ЭСКО о данных фактах с указанием адреса и места осуществления технологического присоединения. Данные точки в ЭСД не включаются, приборы учета устанавливаются Заказчиком в рамках исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения.

С целью приведения фактических (отчетных) показателей баланса электроэнергии для расчета экономии от снижения потерь электроэнергии к условиям, сопоставимым с условиями базового периода, Блоком реализации услуг и транспорта электроэнергии Заказчика ежемесячно запрашивается в структурном подразделении ДО, осуществляющем эксплуатацию распределительной сети, информация о всех изменениях, произведенных в электрических схемах сетей в зоне действия Объектов (площадок) ЭСД, которые привели:

- к переключению потребителей от одной ЛЭП 0,4 кВ и выше к другой, переключению ЛЭП 0,4 кВ и выше от одной ПС к другой, переключению ТП (КТП) от одного фидера 6 кВ и выше к другому;
- к отключению или демонтажу оборудования и приборов, установленных ЭСКО в результате выполнения мероприятий ЭСД;
- к подключению новых объектов потребителей (сетевых организаций) или потребителей, в отношении которых ранее была введена процедура ограничения режима потребления электрической энергии.

В случае возникновения в отчетном периоде ремонтных схем на Объекте (площадке) и возникновения объема электроэнергии, переданного с Объекта (площадки) по ремонтной схеме другому фидеру (группе фидеров) по кольцевой схеме (когда все фидеры в ремонтной схеме относятся к Объектам (площадкам) ЭСД), объем потерь электроэнергии для расчета экономии будет определяться как разница между величиной приема в сеть по группе фидеров, определенных ремонтной схемой, и величиной полезного отпуска по данной группе фидеров.

При отсутствии (неисправности) приборов учета на отходящих ЛЭП необходимо зафиксировать показания приборов технического учета на вводах силовых трансформаторов соответствующего класса напряжения.

Результаты мониторинга переключений за отчетный месяц направляются в структурное подразделение реализации услуг ДО для формирования уточненных балансов электроэнергии по указанным участкам электрической сети и Объектам (площадкам).

При осуществлении в отчетном месяце переключений на Объекте (площадке) при расчете экономии необходимо учесть расход электроэнергии по данным прибора учета электроэнергии на отходящих ЛЭП 0,4 кВ и выше с фидера, с которого произошло переключение, объем электроэнергии по приборам учета у потребителей в период переключений и расход электроэнергии по данным прибора учета электроэнергии на отходящих ЛЭП 0,4 кВ и выше на фидер, на который произошло переключение.

**Типовые требования к расчету начальной (максимальной) цены
договоров (лотов) на комплексное оснащение системами учета электроэнергии
с использованием нетарифных источников финансирования,
за исключением договоров,
финансируемых за счет средств финансовой поддержки**

1. Начальная (максимальная) цена договора (лота) (далее - НМЦ) на комплексное оснащение системами учета электроэнергии с использованием нетарифных источников финансирования определяется и обосновывается посредством применения следующих методов:

1) *проектно-сметный метод* является приоритетным для расчета НМЦ на комплексное оснащение системами учета электроэнергии с использованием нетарифных источников финансирования, за исключением договоров, финансируемых за счет средств финансовой поддержки, и заключается в определении НМЦ на основании проектной документации в соответствии с методиками и нормативами (государственными элементными сметными нормами) строительных работ и специальных строительных работ, утвержденными в соответствии с компетенцией федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, или подведомственным ему органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации;

2) *метод определения цен по аналогам* применяется на основании данных о стоимости строительства объектов-аналогов согласно сметной части проектной документации (сводный сметный расчет стоимости строительства в уровне цен на дату утверждения сметной документации), разработанной в составе утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности проектной документации по объекту-аналогу;

3) *метод сопоставимых рыночных цен* (анализа рынка) применяется при отсутствии утвержденной проектной документации на основании не менее трех технико-коммерческих предложений на выполнение работ при отсутствии соответствующих сметных нормативов на отдельные виды работ и затрат, включенных в федеральный реестр сметных нормативов, а также возможности применения методов, указанных в пп. 1-2 настоящих Требований (в расчете НМЦ учитывается наиболее экономичное коммерческое предложение на основании анализа технико-коммерческих предложений (не менее чем от трех производителей/поставщиков/исполнителей)¹, при этом не менее чем одно из данных коммерческих предложений должно быть представлено непосредственно производителем планируемого к закупке типа оборудования либо его официальным представителем (торговый дом, дистрибьютер, дилер));

4) *комбинированный метод* предусматривает сочетание (не менее двух) вышеуказанных методов.

¹ В соответствии с требованиями Методики определения стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр.

Выбор метода определения и обоснования НМЦ осуществляется инициатором закупки, при этом НМЦ должна быть не выше затрат, сформированных в соответствии с п. настоящих 5 Требований.

2. Расчет НМЦ оформляется в виде обязательного приложения к техническому заданию на проведение торгово-закупочной процедуры (ТЗ ТЗП), подписанного исполнителем, согласующими и утверждающими его лицами в установленном Заказчиком порядке.

3. НМЦ включает в себя:

3.1. Стоимость оборудования и материалов, используемых подрядной организацией на объектах Заказчика для целей исполнения договора.

3.2. Стоимость предпроектного обследования и проектных работ.

3.3. Затраты на строительно-монтажные и пусконаладочные работы.

3.4. Затраты на страхование риска ответственности за причинение вреда третьим лицам при проведении работ на объектах Заказчика (не более 1% от суммарных затрат по пп. 3.1 и 3.3 настоящих Требований).

3.5. Расходы на эксплуатацию оборудования на период действия договора с учетом обменного фонда (ЗиП) не более 3% от планового количества оборудования по п. 3.1 настоящих Требований.

3.6. Прочие расходы на допуск в эксплуатацию и взаимодействие с энергосбытовыми организациями и смежными сетевыми организациями.

4. Непредвиденные расходы оформляются отдельным дополнительным соглашением в размере не более 3% от суммарных затрат по пп. 3.1, 3.2 и 3.3 настоящих Требований и могут включаться в следующих случаях:

- увеличение расходов при изменении проектных решений в рабочей документации (например, по результатам проведения предпроектного обследования произошло увеличение количества точек учета на объектах выполнения работ или изменение соотношения вводов к потребителям с однофазных на трехфазные);

- выполнение персоналом подрядной организации в негарантийных случаях работ по допуску в эксплуатацию приборов учета с оформлением соответствующих актов или дополнительных работ по замене оборудования учета электроэнергии;

- удорожание работ в зимнее время.

5. Суммарные затраты по пп. 1, 3.1-3.4, 4 настоящих Требований до 01.01.2026 должны быть не выше укрупненных нормативов цен типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Минэнерго России от 26.02.2024 № 131, а начиная с 01.01.2026 - не выше нормативов предельных объемов финансовых потребностей на реализацию мероприятий по организации коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии, рассчитанных в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17.04.2024 № 488.

6. Для перевода НМЦ из базисных в текущие цены используются прогнозные индексы-дефляторы по капитальным вложениям, определяемые Министерством экономического развития Российской Федерации по строке «Инвестиции в основной капитал (капитальные вложения)»², действующие на момент формирования стоимости инвестиционного объекта на период окончания строительства и актуальные на прогнозный период реализации инвестиционного проекта, с учетом

² При расчете индекса прогнозной инфляции используются значения индексов-дефляторов Минэкономразвития России по строке «Инвестиции в основной капитал» для соответствующего периода, приведенные в Прогнозе индексов-дефляторов и индексов цен производителей по видам экономической деятельности.

доли сметной стоимости (объемов) работ, подлежащих выполнению соответственно в 1-й, 2-й, 3-й, i-ый годы строительства / реконструкции / технического перевооружения объекта. Пересчет НМЦ после публикации извещения в связи с выходом более актуальной редакции индексов-дефляторов не допускается.

7. Дисконтированный срок окупаемости договора не должен превышать 10 лет. Ставка дисконтирования принимается в размере не более ставки дисконтирования, использованной для целей теста на обесценение электросетевых активов или анализа признаков обесценения электросетевых активов при подготовке последней подписанной финансовой (бухгалтерской) отчетности Заказчика (WACC).

ДО ПАО «Россети»

ПАО «Россети Сибирь»

ПАО «Россети Томск»

АО «Россети Тюмень»

ПАО «Россети Урал»

ПАО «Россети Волга»

ПАО «Россети Юг»

ПАО «Россети Кубань»

ПАО «Россети Северный Кавказ»

ПАО «Россети Центр»

ПАО «Россети Центр и Приволжье»

ПАО «Россети Московский регион»

ПАО «Россети Северо-Запад»

ПАО «Россети Ленэнерго»

АО «Россети Янтарь»

АО «РЭС»