

Утверждено  
решением Совета директоров  
АО «ВМЭС» от «16» марта 2021 г.

(протокол от «16» марта 2021 г.  
№ 44/2021)

ПОЛОЖЕНИЕ  
О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМИССИИ ПО КОНСОЛИДАЦИИ  
ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ АКТИВОВ И ПОРЯДКЕ ПРИОБРЕТЕНИЯ  
ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ АКТИВОВ  
АО «ВМЭС»

Волгоград  
2021

## СОДЕРЖАНИЕ

|   |    |
|---|----|
| 1. ВВЕДЕНИЕ.....  | 5  |
| 2. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ .....  | 5  |
| 3. ТЕРМИНЫ, ОПРЕДЕЛЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ .....  | 6  |
| 4. УЧАСТНИКИ ПРОЦЕССА КОНСОЛИДАЦИИ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ<br>ОБЪЕКТОВ.....  | 9  |
| 5. ПОРЯДОК КОНСОЛИДАЦИИ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ ОБЪЕКТОВ .....   | 9  |
| 6. ОСОБЫЙ ПОРЯДОК КОНСОЛИДАЦИИ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ<br>АКТИВОВ ПРЕДПРИЯТИЙ-ДОЛЖНИКОВ, НАХОДЯЩИХСЯ В<br>ПРОЦЕДУРЕ БАНКРОТСТВА .....                              | 22 |
| 7. ПОРЯДОК ВЫЯВЛЕНИЯ, КОНСОЛИДАЦИИ И ОФОРМЛЕНИЯ<br>БЕСХОЗЯЙНЫХ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ АКТИВОВ .....   | 24 |
| 8. ПОРЯДОК СОЗЫВА И ПРОВЕДЕНИЯ ЗАСЕДАНИЙ КОМИССИИ ПО<br>КОНСОЛИДАЦИИ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ АКТИВОВ .....   | 28 |
| 9. ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ ОБЩЕСТВА (ДЗО И ВЗО ОБЩЕСТВА)<br>С ПАО «РОССЕТИ» И ФОИВ ПРИ СОГЛАСОВАНИИ СДЕЛОК ПО<br>КОНСОЛИДАЦИИ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ АКТИВОВ ..... | 34 |
| 10. РЕКОМЕНДУЕМАЯ ПОСЛЕДОВАТЕЛЬНОСТЬ ДЕЙСТВИЙ ПРИ<br>ПЕРЕДАЧЕ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА СНТ НА<br>БАЛАНС АО «ВМЭС».....                          | 35 |
| 11. ПОРЯДОК КОНТРОЛЯ РАССМОТРЕНИЯ ОБРАЩЕНИЙ И КОНТРОЛЯ<br>ПРИНЯТЫХ РЕШЕНИЙ.....   | 37 |
| 12. РЕГЛАМЕНТ (ПОРЯДОК) ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С<br>СОБСТВЕННИКАМИ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ИМУЩЕСТВА.....   | 38 |
| 13. ПОРЯДОК ФОРМИРОВАНИЯ ИСТОЧНИКА ФИНАНСИРОВАНИЯ<br>МЕРОПРИЯТИЙ ПО КОНСОЛИДАЦИИ В ИНВЕСТИЦИОННОЙ<br>ПРОГРАММЕ ОБЩЕСТВА .....                             | 39 |
| 14. ОТЧЕТНОСТЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО<br>КОНСОЛИДАЦИИ .....   | 39 |
| ПРИЛОЖЕНИЕ 1 .....  | 40 |
| ПРИЛОЖЕНИЕ 2 .....  | 46 |
| ПРИЛОЖЕНИЕ 3 .....  | 76 |
| ПРИЛОЖЕНИЕ 4 .....  | 79 |
| ПРИЛОЖЕНИЕ 5 .....  | 83 |
| ПРИЛОЖЕНИЕ 6 .....  | 85 |
| ПРИЛОЖЕНИЕ 7 .....  | 87 |
| ПРИЛОЖЕНИЕ 8 .....  | 94 |

---

|   |     |
|---|-----|
| ПРИЛОЖЕНИЕ 9 .....                            | 99  |
| ПРИЛОЖЕНИЕ 10 .....                           | 100 |
| ПРИЛОЖЕНИЕ 11 .....                           | 101 |
| ПРИЛОЖЕНИЕ 12 .....                           | 102 |
| ЛИСТ ОЗНАКОМЛЕНИЯ.....                        | 103 |
| ЛИСТ РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ И ДОПОЛНЕНИЙ ..... | 104 |

## ПРЕДИСЛОВИЕ

1. РАЗРАБОТАНО И ВНЕСЕНО управлением правового обеспечения и управления собственностью АО «ВМЭС» (далее - УПОиУС).

2. УТВЕРЖДЕНО И ВВЕДЕНО В ДЕЙСТВИЕ Советом директоров АО "ВМЭС" от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. (протокол от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. №\_\_\_).

3. ОРИГИНАЛ ДОКУМЕНТА ХРАНИТСЯ в отделе управления имуществом УПОиУС АО "ВМЭС".

4. ЭТАЛОННАЯ КОПИЯ ДОКУМЕНТА РАЗМЕЩЕНА И ХРАНИТСЯ в архиве распорядительных документов исполнительного аппарата в отделе управления имуществом УПОиУС АО "ВМЭС".

5. АКТУАЛИЗАЦИЯ, ВЫДАЧА И ИЗЪЯТИЕ ЭТАЛОННЫХ КОПИЙ ДОКУМЕНТА, А ТАКЖЕ ОТМЕНА И ХРАНЕНИЕ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ УПОиУС.

6. ДОКУМЕНТ ПРОВЕРЯЕТСЯ НА АКТУАЛЬНОСТЬ не реже 1 раза в год, переиздается по мере необходимости, в соответствии с требованиями нормативной документации, но не реже 1 раза в пять лет.

7. ДЕЙСТВИЕ ДОКУМЕНТА РАСПРОСТРАНЯЕТСЯ НА: членов комиссии по консолидации электросетевых активов, подразделения, участвующие в деятельности по консолидации электросетевых активов исполнительного аппарата и АО «ВМЭС».

8. КЛЮЧЕВЫЕ СЛОВА: комиссия, электросетевые активы, консолидация, порядок приобретения, приобретение электросетевых активов.

## 1. ВВЕДЕНИЕ

В соответствии со Стратегией развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 03.04.2013 № 511-р, одной из основных задач, стоящей перед электросетевым комплексом, является сокращение степени разрозненности территориальных сетевых организаций (ТСО) и повышение контроля над ними.

В целях реализации поставленных Стратегией задач по сокращению количества ТСО в 2015 году Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 №184 утверждены Критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к ТСО (далее - Критерии). Соответствие данным Критериям является обязательным условием для всех сетевых организаций при включении их расходов в региональный «котловой» тариф.

Установление системы критериев отнесения сетевых организаций к ТСО вводится с целью установления единых конкурентных правил ведения бизнеса в сфере оказания услуг по передаче электроэнергии.

При этом критерии должны позитивно сказаться на снижении рисков в отношении технических аспектов работы электрической сети и определить оптимальное распределение ресурсов, связанных с эксплуатацией, поддержанием и развитием сетей.

Последующее внедрение сравнительного анализа затрат при тарифном регулировании также позволит выявить неконкурентные территориальные сетевые организации, стимулировать их уход с рынка или консолидацию с более эффективными сетевыми организациями.

В целях формирования сбалансированного перечня электросетевых активов, соответствующих признакам проектов по консолидации применяются разработанные Приоритеты принятия решений по проектам консолидации электросетевых активов АО «ВМЭС» (Приложение № 7).

## 2. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Настоящее Положение определяет порядок и механизм приобретения в собственность или пользование АО «ВМЭС» электросетевых объектов от физических и юридических лиц, органов государственной власти и бесхозных электросетевых активов, а также порядок взаимодействия между структурными подразделениями исполнительного аппарата АО «ВМЭС», рабочими группами по консолидации электросетевых активов и структурными подразделениями Общества и Комиссией по консолидации электросетевых активов Общества.

Положение разработано в соответствии с действующим законодательством, Уставом АО «ВМЭС», решениями Совета директоров АО «ВМЭС», Стандартом определения позиции ПАО «Россети» в отношении сделок с имуществом или правами на имущество, планируемых ДЗО ПАО «Россети», и обязательно для исполнения всеми филиалами и структурными подразделениями ПАО «Россети Юг».

### 3. ТЕРМИНЫ, ОПРЕДЕЛЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

**Группа компаний «Россети»** - ПАО «Россети» и его дочерние общества;

**ДЗО ПАО «Россети»** - дочернее общество ПАО «Россети», являющееся сетевой организацией и осуществляющее деятельность по передаче и распределению электроэнергии;

**Консолидация электросетевых активов** – комплекс мероприятий, направленных на установление контроля АО «ВМЭС» над электросетевым активом (объектом электросетевого хозяйства, комплексом объектов электросетевого хозяйства или акциями (долями) организации, оказывающей услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства), не входящим и/или не находящимся под управлением Группы компаний «Россети»;

**Общество** – АО «ВМЭС»;

**ПТС** – производственно-техническая служба;

**Сделка** – действия Общества, направленные на установление, изменение или прекращение гражданских прав и обязанностей;

**Сделка по консолидации электросетевых активов** - действия Общества, направленные на установление и изменение гражданских прав и обязанностей в отношении объектов электросетевого хозяйства либо акций (долей в уставных капиталах) действующих или создаваемых (в том числе с участием третьих лиц) организаций, осуществляющих передачу, распределение электрической энергии, за исключением купли/продажи объектов электросетевого хозяйства и/или акций (долей в уставных капиталах) организаций между ДЗО ПАО «Россети»/обществами дочерними и зависимыми по отношению к ДЗО ПАО «Россети»;

**Проект (проект по консолидации электросетевых активов, проект по консолидации)** - электросетевые активы, в отношении которых Обществом осуществляется совокупность мероприятий, направленных на совершение сделки по консолидации, в том числе по определению целесообразности и существенных условий такой сделки.

**Проект сделки** – комплект документов, определяющий существенные условия сделки и обосновывающий целесообразность ее совершения. Имущество, консолидируемое в рамках одного проекта сделки, рассматривается как одно целое, заключения о целесообразности/нецелесообразности консолидации электросетевых активов Положение о деятельности Комиссии по консолидации электросетевых активов и порядке приобретения электросетевых активов

предоставляется каждым структурным подразделением в целом по всем объектам, входящим в проект сделки. Распределение объектов на целесообразные к приобретению и не целесообразные к приобретению в рамках одного проекта сделки не допускается (за исключением отдельных случаев, согласованных руководителем ОУИ (например, при указании продавцом в заявлении о согласии на реализацию отдельных электросетевых объектов из предложенного списка по выбору покупателя);

**Структурные подразделения Общества** – структурные подразделения Общества, а также структурные подразделения исполнительного аппарата Общества, участвующие в процессе рассмотрения и согласования проекта сделки;

**Инициатор** – структурное подразделение Общества, планирующее осуществление сделки.

**Устав Общества** – Устав АО «ВМЭС»;

**Комиссия по консолидации электросетевых активов Общества** – Комиссия по консолидации электросетевых активов АО «ВМЭС», действующая на постоянной основе. Состав комиссии определяется приказом Генерального директора Общества;

**Председатель Комиссии** – Председатель Комиссии по консолидации электросетевых активов (назначается приказом Генерального директора Общества);

**Заместитель председателя Комиссии** – Заместитель председателя Комиссии по консолидации электросетевых активов (назначается приказом Генерального директора Общества);

**Секретарь** – Секретарь Комиссии по консолидации электросетевых активов (назначается приказом Генерального директора Общества);

**Управление правового обеспечения и управления собственностью (УПОиУС)** – Управление правового обеспечения и управления собственностью аппарата управления Общества;

**ОУИ** – отдел управления имуществом Общества;

**ПТС** – производственно-техническая служба;

**Структурное подразделение АО «ВМЭС»** – профильное подразделение, формирующее письменное заключение в части своей компетенции о целесообразности или нецелесообразности, а также о возможности и целесообразности совершения сделки в рамках параметров Проекта сделки;

**Заинтересованные подразделения Общества** – структурные подразделения Общества, участвующие в процессе согласования вопроса приобретения электросетевых активов, в том числе на уровне ПТС/РЭС Общества, не направляющие заключения о целесообразности/нецелесообразности консолидации электросетевых активов, но обеспечивающие подготовку исходной документации по объекту,

формирование паспорта энергообъекта, участвующие в его выявлении, определении собственника и пр.;

**Заинтересованное лицо** - физическое или юридическое лицо, а также органы государственной власти и местного самоуправления, обратившиеся в Общество с предложениями о консолидации электросетевых активов, в том числе не наделенные правами на объект (например, физические лица, руководители юридических лиц, учреждений и организаций, энергоснабжение которых осуществляется посредством электросетевых объектов, собственник которых не известен и т.п.);

**Собственник** – физическое и/или юридическое лицо, а также органы государственной власти и местного самоуправления, которому принадлежат права владения, пользования и распоряжения электросетевым имуществом;

**Бесхозный объект электросетевого хозяйства** - объект электросетевого хозяйства, который не имеет собственника или собственник которого неизвестен либо, если иное не предусмотрено законами, от права собственности на который собственник отказался;

**Критерии ТСО** - критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утверждаемые Постановлением Правительства Российской Федерации;

**Объекты электроэнергетики** - имущественные объекты, непосредственно используемые в процессе производства, передачи электрической энергии, оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и сбыта электрической энергии, в том числе объекты электросетевого хозяйства;

**Объекты электросетевого хозяйства** - линии электропередачи, трансформаторные и иные подстанции, распределительные пункты и иное предназначенное для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии оборудование;

**Рабочая группа ПАО «Россети»** - рабочая группа по консолидации электросетевых активов, созданная в соответствии с приказом ПАО «Россети»;

**Стандарт «Приоритеты и критерии»** - стандарт «Приоритеты и критерии принятия решений по проектам консолидации электросетевых активов», утверждённый Правлением ПАО «Россети»;

**ТСО** - территориальная сетевая организация;

**Электросетевые активы** - объекты электросетевого хозяйства либо акции (доли в уставных капиталах) действующих или создаваемых (в том числе с участием третьих лиц) организаций, осуществляющих передачу, распределение электрической энергии.

**ФОИВ** – федеральные органы исполнительной власти;

**СНТ** – садоводческие, огороднические и дачные некоммерческие объединения граждан.



#### 4. УЧАСТНИКИ ПРОЦЕССА КОНСОЛИДАЦИИ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ ОБЪЕКТОВ

Участниками процесса консолидации электросетевых активов являются:

- Комиссия по консолидации электросетевых активов АО «ВМЭС»;
- Управление правового обеспечения и управления собственностью Общества;
- Отдел управления имуществом;
- Заместитель генерального директора по реализации услуг;
- Заместитель генерального директора по экономике и финансам;
- Заместитель генерального директора по безопасности;
- Заместитель генерального директора по инвестиционной деятельности;
- Главный бухгалтер;
- Главный инженер;
- Начальник управления по технологическому присоединению;
- Начальник отдела управления имуществом;
- Отдел правового обеспечения Общества;
- Финансовый отдел;
- Отдел тарифообразования и экономики;
- Отдел управления имуществом Общества;
- Бухгалтерия;
- Отдел капитального строительства;
- Отдел по технологическому присоединению;
- Служба оказания услуг транспорта электроэнергии;
- Производственно-техническая служба (ПТС);
- Отдел собственной безопасности;
- Районные электрические сети (РЭС);
- Собственник;
- Заинтересованное лицо.

#### 5. ПОРЯДОК КОНСОЛИДАЦИИ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ ОБЪЕКТОВ

АО «ВМЭС» в соответствии с приказом Общества осуществляет на постоянной основе мониторинг всех ТСО, осуществляющих деятельность по передаче и распределению электрической энергии на территории регионов функционирования Общества, а также всех электросетевых активов, находящихся на данной территории, в том числе выявление юридической принадлежности и классификацию электросетевых активов.

На основе данных мониторинга Общество формирует общий перечень проектов, в который включаются также все ТСО, соответствующие Критериям ТСО. Оценка и ранжирование проектов в перечне осуществляются в Положении о деятельности Комиссии по консолидации электросетевых активов и порядке приобретения электросетевых активов

соответствии с положениями Стандарта «Приоритеты и критерии».

Сформированный перечень (отчет) проектов подлежит ежеквартальной актуализации и согласованию с департаментом управления собственностью ПАО «Россети Юг», с последующим внесением вопроса его рассмотрению на заседании Совета директоров АО «ВМЭС».

Проекты из утвержденного перечня подлежат включению в бизнес-план и/или инвестиционную программу Общества в соответствии со Сценарными условиями формирования бизнес-планов и/или инвестиционных программ АО «ВМЭС».

Процесс консолидации электросетевых активов включает в себя следующие этапы.

### **5.1. Первый этап:**

В соответствии с поступившими письменными обращениями Заинтересованных лиц, Перечнем проектов по консолидации электросетевых активов, формируемым структурными подразделениями Общества ежеквартально, информацией, полученной из любых источников о продаже (дарении, передаче в аренду, безвозмездное пользование, концессию и другие возможные способы консолидации, но не ограничиваясь ими) электросетевого имущества, в том числе полученной Обществом в инициативном порядке (например, путем направления запроса), ОУИ организует следующие мероприятия:

5.1.1. ОУИ осуществляет экспертизу полученных документов Заинтересованного лица на соответствие минимальному пакету документов (минимальный пакет документов содержится в Приложении №1 к настоящему Положению) на предмет их достаточности для консолидации электросетевых активов. При подготовке материалов может рассматриваться несколько способов консолидации электросетевого имущества из которых выбирается наиболее приемлемый для Общества, согласно Классификации сделок, направленных на консолидацию, указанных в Приложении № 6, но, не ограничиваясь изложенными способами консолидации. Кроме указанных могут быть использованы другие способы консолидации, не противоречащие действующему законодательству РФ.

5.1.2. В случае отсутствия в обращении Заинтересованного лица минимального пакета документов, ОУИ готовит письменный запрос в его адрес о предоставлении пакета документов, необходимого для принятия решения о целесообразности/нецелесообразности консолидации электросетевых активов с обязательной формулировкой о процедурной приостановке рассмотрения Обществом вопроса о целесообразности/нецелесообразности консолидации электросетевого имущества до направления и/или получения в инициативном порядке минимального пакета документов и/или пакета документов достаточного для

принятия решения о целесообразности/нецелесообразности консолидации электросетевого актива.

При процедурной приостановке мероприятия, направленные на подготовку материалов для всестороннего рассмотрения вопроса о целесообразности/нецелесообразности консолидации электросетевых активов, не прекращаются.

Подлежат исполнению все мероприятия, выполнению которых не препятствуют отсутствующие материалы, в том числе, должно быть обеспечено получение материалов из альтернативных источников, обязательный выезд и визуальный осмотр объекта электросетевого актива, а также заполнение паспорта энергообъекта, помимо данных собственника.

В случае, если информации об объекте консолидации, полученной в инициативном порядке, в том числе из альтернативных источников, а также данных визуального осмотра объекта электросетевого актива, заполнение паспорта энергообъекта, помимо данных Заинтересованного лица недостаточно для всестороннего рассмотрения вопроса о целесообразности/нецелесообразности консолидации электросетевых активов, а материалы от Заинтересованного лица не получены, мероприятия, указанные в абзаце 2 настоящего пункта не реализуются.

5.1.3. В случае наличия полученных в инициативном порядке материалов или поступления от Заинтересованного лица минимального пакета документов, ОПО обеспечивает подготовку правового заключения по вопросу консолидации электросетевых активов, принадлежащих Собственнику (Приложение № 2 форма 1) с обоснованием отсутствия либо наличия юридических рисков, выявленных по результатам проведенной юридической экспертизы, являющихся недопустимыми и препятствующими совершению сделки, а также устанавливает наличие необходимых для сделки документов.

5.1.4. Общий срок рассмотрения ОПО обращения Заинтересованного лица не может превышать 5-ти рабочих дней.

5.1.5. ОУИ обеспечивает направление всех документов посредством СЭД для подготовки технического заключения (приложение №2 форма 2), заключения Службы оказания услуг транспорта электроэнергии Общества (приложение №2 форма 8), заключения Управления по технологическому присоединению Общества (Приложение № 2 форма 10). По возмездным сделкам необходимо в составе документов указывать ценновые параметры сделки.

5.1.5.1. Для подготовки технического заключения (приложение №2 форма 2) ОУИ обеспечивает направление посредством СЭД всех документов, поступивших от Заинтересованного лица, полученных в инициативном порядке и документов о бесхозяйных электросетевых активах в ПТС Общества.

ПТС/РЭС Общества, осуществляющее деятельность по месту нахождения электросетевого актива, предложенного для консолидации, обеспечивает проведение обязательного визуального осмотра электросетевого актива с выездом на объект и заполнение информации по форме Приложений №3,4 к настоящему Положению (Паспорт линейного энергообъекта, Паспорт площадного энергообъекта). ПТС/РЭС Общества в срок не позднее 5-ти календарных дней с момента получения документов подготавливают Паспорта энергообъектов и подписывают у начальника ПТС/РЭС. После подписания паспортов энергообъектов, ПТС/РЭС в срок не позднее 5-ти календарных дней оформляет техническое заключение (по одному Проекту подготавливается одно техническое заключение с отражением данных по всем объектам, входящим в Проект) и совместно с паспортами энергообъектов направляют на согласование главного инженера Общества. Срок направления документов для подписания не превышает 10 календарных дней с даты поступления материалов для подготовки технического заключения.

Подписанные главным инженером технические заключения посредством СЭД направляются на согласование в адрес заместителя генерального директора по техническим вопросам – Главного инженера ПАО «Россети Юг».

При подготовке формы по Критериям (по проектам стоимостью до 1 млн. рублей) необходимо отражать расходы на ремонты и техническое перевооружение на уровне не выше среднего удельного показателя на у.е. Средний удельный показатель подлежит согласованию с Главным инженером для всех проектов стоимостью до 1 млн. руб. Данный показатель подлежит изменению при необходимости с учетом изменения влияющих на него внешних факторов.

При необходимости, при формировании технического заключения привлекается Служба оказания услуг транспорта электроэнергии (в отношении объектов электросетевого хозяйства напряжением 35 кВ и выше).

5.1.5.2. Для подготовки заключения Службы оказания услуг транспорта электроэнергии Общества (Приложение №2 форма 8) ОУИ обеспечивает направление посредством СЭД всех документов, поступивших от Заинтересованного лица, полученных в инициативном порядке, в соответствующее структурное подразделение Общества. Структурное подразделение осуществляет подготовку заключения и выполняет мероприятия по его согласованию с руководителями структурных подразделений по профильному направлению ПАО «Россети Юг».

5.1.5.3. Для подготовки заключения Управления технологического присоединения Общества (Приложение № 2 форма 10) ОУИ обеспечивает направление посредством СЭД всех документов, поступивших от Заинтересованного лица, полученных в инициативном порядке, в соответствующее структурное подразделение Общества по направлению технологического присоединения. Структурное подразделение осуществляет

подготовку заключения и выполняет мероприятия по его согласованию с руководителями структурных подразделений по профильному направлению ПАО «Россети Юг».

5.1.6. Общий срок подготовки паспорта энергообъекта, технического заключения, заключения Службы оказания услуг транспорта электроэнергии Общества, заключения Управления технологического присоединения Общества, указанных в п. 5.1.5, с момента направления ОУИ материалов для подготовки заключения не может превышать 10ти календарных дней. Подготовка заключения со стороны технического блока не может превышать 10 дней.

5.1.7. С целью совершенствования и унификации подходов к консолидации электросетевых активов, а также распространения лучших практик группы компаний Россети, по результатам заполнения паспортов энергообъектов и подготовки заключений, установленных п. 5.1.5. настоящего Положения, ОУИ в срок, не превышающий 5ти календарных дней, проводит экспресс-оценку электросетевых активов, предлагаемых к приобретению.

Для первичной оценки возможной стоимости приобретаемых активов и сопоставления ее с ценой, озвученной потенциальным Продавцом, используется показатель «Средняя стоимость приобретения 1 у.е. по Группе компаний Россети». Показатель ежеквартально актуализируется на основе анализа совершенных за последние 3 года дочерними обществами ПАО «Россети» сделок по приобретению электросетевых активов.

Актуальное значение показателя доводится до сведения руководителя ОУИ ежеквартально Отделом консолидации электросетевых активов ПАО «Россети Юг».

Срок для проведения экспресс-оценки электросетевых активов, предлагаемых к приобретению и направление материалов Проекта сделки для прохождения дальнейших процедур не может превышать 5ти календарных дней.

5.1.8. Результаты проведения экспресс-оценки, паспорта энергообъектов и заключения, установленные п.п. 5.1.3. и 5.1.5. настоящего Положения, ОУИ Общества направляет с приложением имеющихся материалов по проекту сделки в структурные подразделения:

– Финансовый отдел и отдел тарифообразования и экономики для подготовки заключений, их подписания по профильным направлениям (соответственно, Приложение №2 формы 4,5,3) и согласование с руководителями структурных подразделений по профильному направлению ПАО «Россети Юг».;

– Бухгалтерию для подготовки информации о возникновении/отсутствии у Общества дополнительных (помимо НДС и налога на имущество) налоговых обязательств в связи с реализацией проекта сделки. Информация, подготовленная бухгалтерией Общества, направляется служебной запиской посредством СЭДа.

При расчете экономической эффективности (по Проектам сделки стоимостью до 1 млн. рублей) в расчетной модели (в том числе при расчете NPV) расходы на ремонты и техническое перевооружение должны быть учтены на уровне не выше среднего удельного показателя на у.е. Средний удельный показатель подлежит согласованию с Главным инженером.

5.1.9. Общий срок подготовки заключений по профильным направлениям, указанным в п. 5.1.8., не может превышать 8ми календарных дней с момента поступления материалов по проекту сделки, экспресс-оценки и заключений, указанных в п. 5.1.3. и п. 5.1.5 настоящего Положения. Информация о возникновении/отсутствии у Общества дополнительных (помимо НДС и налога на имущество) налоговых обязательств предоставляется Бухгалтерией Общества в срок не позднее 3х календарных дней с момента поступления материалов по проекту сделки, экспресс-оценки и заключений, указанных в п. 5.1.5 настоящего Положения.

5.1.10. По результатам подготовки заключений, указанных в п. 5.1.8. настоящего Положения, ОУИ направляет их с приложением имеющихся материалов по проекту сделки по консолидации в структурное подразделение:

- Отдел капитального строительства Общества для подготовки заключения, его подписания и согласование с руководителями структурных подразделений по профильному направлению ПАО «Россети Юг» (Приложение №2 форма 6);

- Отдел собственной безопасности Общества для подготовки заключения, его подписания и согласование с руководителями структурных подразделений по профильному направлению ПАО «Россети Юг» (Приложения №2 форма 9, форма 7).

5.1.11. Общий срок подготовки заключений по профильным направлениям, указанным в п. 5.1.10, не может превышать 5х рабочих дней.

5.1.12. Заключения по профильным направлениям оформляются за подписью руководителя соответствующей службы/отдела (техническое заключение оформляется за подписью главного инженера Общества), должны содержать данные о дате подготовки заключения и исполнителе документа.

5.1.13. Проекты заключений по профильному направлению готовятся службами/отделами Общества и направляются для согласования в исполнительный аппарат ПАО «Россети Юг» посредством Системы электронного документооборота на имя ответственного должностного лица по функциональному направлению. Решение о согласовании либо отклонении согласования принимается ответственным должностным лицом исполнительного аппарата ПАО «Россети Юг» в срок, не превышающий 3х календарных дней с момента поступления проекта заключения. Срок для устранения замечаний не может превышать 2х календарных дней.

Заключения по профильным направлениям размещаются в связанных документах к задаче СЭД в формате pdf, word и excel.

5.1.14. После получения заключений структурных подразделений, ОУИ готовит проект заключения и обеспечивает его подписание (Приложение №2 форма 11), содержащий позицию по проекту сделки по консолидации, отраженную в заключениях по профильным направлениям, и совместно с секретарем Комиссии по консолидации электросетевых активов Общества готовит итоговый проект решения, содержащий однозначный вывод о целесообразности/нецелесообразности консолидации электросетевых активов. В проекте заключения отражается соответствие параметров предполагаемой сделки на предмет соответствия положениям Стандарта «Приоритеты и критерии» и информация о проведенной экспресс-оценке стоимости предлагаемых к консолидации электросетевых активов.

Дополнительно отражаются финансово-экономические риски, связанные с возложением на Общество обязанности по возмещению убытков и выкупу у третьих лиц земельных участков и (или) расположенных на них объектов недвижимости, находящихся в границах зон с особыми условиями использования территории в связи с ограничением прав таких лиц.

Срок подготовки заключения ОУИ не может превышать 5ти календарных дней.

5.1.15. Сформированный пакет документов ОУИ передает Секретарю для проведения заседания Комиссии по консолидации. Секретарь Комиссии по консолидации электросетевых активов организывает проведение заседания Комиссии по консолидации в очной/заочной форме по согласованию с Председателем Комиссии по консолидации, оформляет протокол заседания в срок, не позднее 3х календарных дней с момента проведения заседания. Протокол доводится до членов Комиссии по консолидации не позднее дня его подписания посредством СЭД.

Заключение, подготавливаемое службами, может содержать предложение о проведении заседания Комиссии по консолидации в очной форме с кратким обоснованием необходимости очного обсуждения проекта сделки по консолидации. Председатель Комиссии по консолидации при принятии решения о проведении заседания учитывает мнения, отраженные во всех заключениях, при этом срок проведения заседания и его форма определяются Председателем самостоятельно.

По запросу Секретаря Комиссии по консолидации электросетевых активов структурными подразделениями Общества должна предоставляться дополнительная информация, необходимая для проведения Комиссии по консолидации на любом этапе принятия решения.

5.1.16. Ответственность за хранение оригинала протокола заседания Комиссии по консолидации электросетевых активов, а также всех поступивших от Заинтересованного лица и членов Комиссии по консолидации материалов, включая заключения и опросные листы, возлагается на Секретаря Комиссии по консолидации.

5.1.17. Подготовка материалов для консолидации бесхозяйного электросетевого имущества осуществляется с учетом особенностей, установленных разделом 7 настоящего Положения.

5.1.18. По результатам заседания Комиссии (очной/заочной) по консолидации активов в адрес Председателя Комиссии по консолидации электросетевых активов Общества направляется протокол заседания и материалы по вопросу за подписью руководителя ОУИ.

В случае принятия Комиссии по консолидации электросетевых активов Общества решения о целесообразности приобретения электросетевого актива, ОУИ готовит пакет документов и обосновывающих материалов, необходимых для рассмотрения сделки по консолидации, в том числе в соответствии с требованиями Стандарта определения позиции ПАО «Россети» в отношении сделок с имуществом или правами на имущество, планируемых ДЗО ПАО «Россети» при рассмотрении органами корпоративного управления Общества.

5.1.19. В целях организации работы по консолидации электросетевых активов в Обществе, любое структурное подразделение при получении обращения на консолидацию электросетевых активов от третьих лиц (в том числе ТСО) в течение 3 рабочих дней уведомляет об этом посредством СЭД начальника отдела управления имуществом Общества.

5.1.20. Общий срок рассмотрения обращения/заявки о консолидации электросетевого имущества физических и юридических лиц структурными подразделениями Общества и направление материалов на рассмотрение Комиссии по консолидации электросетевых активов Общества не может превышать 90 календарных дней с момента обращения Заинтересованного лица. В случае задержки в подготовке материалов для проведения заседания Консолидации электросетевых активов из-за отсутствия необходимых данных, неоказания содействия в подготовке материалов со стороны Заинтересованного лица, срок рассмотрения проекта сделки по консолидации электросетевых активов на Рабочей группе считается продленным до прекращения обстоятельств, препятствующих подготовке полного комплекта материалов по проекту сделки. Решение по данному вопросу должно быть принято Директором Общества.

## **5.2. Второй этап:**

После получения согласованных положительных заключений по профильным направлениям ПАО «Россети Юг» по итогам первого этапа от структурных подразделений Общества, ОУИ организует следующие мероприятия:

5.2.1. ОУИ проверяет поступившие материалы и проект сделки по приобретению электросетевых активов на соответствие минимальному пакету документов, необходимому для принятия итогового решения.



5.2.2. При соответствии проекта сделки пакету документов, необходимому для прохождения корпоративных процедур, принятых в группе компаний ПАО «Россети», ОУИ и секретарь Комиссии по консолидации электросетевых активов организует проведение заседания Комиссии по консолидации электросетевых активов Общества.

5.2.3. Секретарь Комиссии по консолидации электросетевых активов Общества организует проведение заседания Комиссии в очной или заочной форме по согласованию с Председателем Комиссии и с учетом позиции руководителя структурного подразделения, выраженной при подготовке заключения по профильному направлению. Допускается проведение заседания Комиссии в очно-заочной форме.

5.2.4. При проведении Комиссии по консолидации электросетевых активов в заочной форме Секретарем Комиссии готовится и направляется опросный лист членам Комиссии, отражающий результаты голосования по проекту решения: «за», «против», «воздержался».

5.2.5. В случае голосования члена Комиссии по консолидации электросетевых активов по вопросу, отраженному в опросном листе, «против» или «воздержался», член Комиссии одновременно с опросным листом направляет в адрес Секретаря Комиссии пояснения, содержащие мотивы голосования (мотивированное мнение).

По решению Председателя Комиссии по консолидации электросетевых активов и по результатам ознакомления с мотивированным мнением члена Комиссии, принимается одно из следующих решений:

- об оформлении протокола заседания Комиссии по консолидации электросетевых активов по результатам заочного/очно-заочного голосования;
- о назначении даты заседания Комиссии по консолидации электросетевых активов по вопросу, по которому поступило мотивированное мнение, в очной форме.

5.2.6. Протокол заседания Комиссии по консолидации электросетевых активов оформляет Секретарь Комиссии в срок, не позднее 7ми календарных дней с момента проведения заседания. Протокол доводится до членов Комиссии по консолидации электросетевых активов Общества, ответственных исполнителей, в отношении которых сформулированы поручения протокола с постановкой задач на контроль посредством СЭД.

5.2.7. Общий срок рассмотрения материалов о консолидации электросетевого имущества на Комиссии по консолидации электросетевых активов не может превышать 10ти календарных дней с момента получения необходимого пакета документов и материалов по консолидации электросетевых активов филиалов от структурных подразделений.

По запросу Секретаря Комиссии по консолидации электросетевых активов структурными подразделениями должна предоставляться дополнительная информация, необходимая для проведения заседания Комиссии.

5.2.8. Ответственность за хранение оригинала протокола заседания Комиссии по консолидации электросетевых активов Общества, включая опросные листы, возлагается на Секретаря Комиссии.

5.2.9. Решение Комиссии по консолидации электросетевых активов Общества, принимаемое в пределах компетенции Комиссии, является обязательным для исполнения всеми структурными подразделениями Общества и структурными подразделениями Общества.

5.2.10. В случае принятия Комиссией по консолидации электросетевых активов решения о целесообразности приобретения энергообъектов, сделка по которому подлежит согласованию в соответствии с требованиями Стандарта определения позиции ПАО «Россети» в отношении сделок с имуществом или правами на имущество, планируемых ДЗО ПАО «Россети», или подлежит согласованию органами корпоративного управления Общества, ОУИ организует следующие мероприятия:

а) осуществляет проверку комплектности и наличия документов, предусмотренных Стандартом и необходимых для определения позиции представителей ПАО «Россети» в органах корпоративного управления Общества.

При необходимости, готовит запрос в соответствующее структурное подразделение о предоставлении документа, требуемого Стандартом.

б) организывает рассмотрение вопроса о совершении сделки по приобретению энергообъектов в соответствии с требованиями Единого стандарта закупок ПАО «Россети»;

в) согласно действующему законодательству, учредительным документам Общества и нормативным правовым документам Общества, выносит вопрос о совершении сделки по приобретению энергообъектов на рассмотрение Совета директоров Общества;

г) в предусмотренных случаях организывает направление вопроса о совершении сделки по приобретению энергообъектов на рассмотрение и утверждение в ПАО «Россети», в предусмотренных случаях выносит на рассмотрение Рабочей группы ПАО «Россети» вопросы, касающиеся подготовки сделки, в отношении которой в соответствии с Уставами ПАО «Россети» и ПАО «Россети Юг», а также в соответствии с отдельными решениями советов директоров Общества требуется определение позиции на уровне ПАО «Россети»;

д) в соответствии с установленным порядком осуществляет согласование и подписание договора о приобретении энергообъектов в собственность или пользование Общества (в отношении договоров, заключаемых в Исполнительном аппарате Общества в соответствии с Положением о договорной работе) либо осуществляет контроль за согласованием и подписанием договора о приобретении энергообъектов в собственность или пользование Общества;

е) после подписания договора о приобретении энергообъектов в собственность или пользование Общества сторонами по договору, осуществляет контроль подготовки и согласования заявок на оплату.

ж) в случае приобретения недвижимого имущества осуществляет мероприятий по регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним.

5.2.11. В случае, если сделка подпадает под условия, предусмотренные Федеральным законом от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции», Инициатор, в течение 10ти календарных дней направляет перечень документов согласно действующему законодательству в ОПО. ОПО в течение 10ти календарных дней после получения документов, направляет в Федеральную антимонопольную службу России ходатайство о даче согласия на совершение сделки.

5.2.12. В случае, если в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции» предусмотрено последующее уведомление антимонопольного органа о совершении сделки, ОПО после ее заключения обеспечивает направление в антимонопольный орган соответствующего уведомления.

5.2.13. Структурные подразделения АО «ВМЭС» обеспечивают согласование проекта сделки по своему функциональному направлению со структурными подразделениями ПАО «Россети Юг».

5.2.14. В случае вынесения Комиссией по консолидации электросетевых активов решения о нецелесообразности приобретения энергообъектов, ОУИ готовит и направляет письменный ответ Заинтересованному лицу с указанием причины принятия такого решения.

### **5.3. Особый порядок консолидации электросетевых активов ориентировочной стоимостью до 1 млн. руб.**

5.3.1. Особый порядок консолидации электросетевых активов в обязательном порядке распространяется на сделки по приобретению электросетевых активов с ориентировочными ценовыми параметрами до 1 млн. руб.

5.3.2. Критерии принятия решений утверждаются органами управления Общества.

5.3.3. Для первичной оценки возможной стоимости приобретаемых активов и сопоставления ее с ценой, озвученной потенциальным Продавцом, рекомендуется использовать показатель «Средняя стоимость приобретения 1 у.е. по Группе компаний Россети». Показатель ежеквартально актуализируется на основе анализа совершенных за последние 3 года дочерними обществами ПАО «Россети» сделок по приобретению электросетевых активов.

5.3.4. Расчет расходов на ремонты и техническое перевооружение учитывается в расчетной модели, средний удельный показатель на у.е. в

регионе. Актуальное значение показателя можно получить, обратившись в Департамент технического обслуживания и ремонтов ПАО «Россети Юг».

5.3.1.4. По решению Комиссии по консолидации электросетевых активов особый порядок по консолидации электросетевых активов ориентировочной стоимостью до 1 млн. руб., может распространяться на любые сделки по консолидации электросетевых активов, определённые таким решением.

### 5.3.2. Первый этап:

5.3.2.1. В соответствии с поступившими письменными обращениями Заинтересованных лиц, Перечнем проектов по консолидации электросетевых активов, формируемым структурными подразделениями Общества ежеквартально, информацией, полученной из любых источников о продаже (дарении, передаче в аренду, безвозмездное пользование, концессию и другие возможные способы консолидации) электросетевого имущества, в том числе полученной Обществом в инициативном порядке (например, путем направления запроса), а также по поручению ОУИ (при получении минимального пакета документов от Заинтересованного лица содержащихся в Приложении №1) организует деятельность структурных подразделений Общества по функциональным направлениям по заполнению формы по Критериям принятия решений по проектам сделок по консолидации электросетевых активов (Приложение 8) (далее – форма по Критериям), в том числе организует контроль соблюдения сроков, а также последовательность предоставления информации структурными подразделениями Общества для ее заполнения.

При подготовке к заполнению формы по Критериям ОУИ необходимо рассматривать несколько способов консолидации электросетевого имущества, из которых выбирается наиболее приемлемый для Общества, согласно Классификации сделок, направленных на консолидацию, указанной в Приложении № 6, но не ограничиваясь изложенными способами консолидации. Кроме указанных, могут быть использованы другие способы консолидации, не противоречащие действующему законодательству РФ, но позволяющие обеспечить консолидацию электросетевых активов.

В целях всестороннего рассмотрения проекта сделок по консолидации электросетевых активов ориентировочной стоимостью до 1 млн. руб. по направлениям производственно-технической службы, а также службы оказания услуг транспорта электроэнергии в сроки, определенные п. 5.1. настоящего Положения готовятся **заклучения** с отражением данных о соблюдении Критериев.

5.3.2.2. Для заполнения формы по Критериям ОУИ с отражением информации, указанной в заключениях по направлениям деятельности производственно-технической службы, а также службы оказания услуг Положение о деятельности Комиссии по консолидации электросетевых активов и порядке приобретения электросетевых активов

транспорта электроэнергии обеспечивает направление служебной записки посредством СЭД по профильным направлениям для подготовки информации в соответствии с формой по Критериям.

5.3.2.3. Общий срок предоставления в ОУИ информации в соответствии с формой по Критериям, указанной в п.5.3.2.2., не может превышать 30 календарных дней. Структурные подразделения Общества в установленный срок обеспечивают согласование информации в Исполнительном аппарате ПАО «Россети Юг» по своему направлению и предоставляют в ОУИ форму по Критериям, заполненную в своей части и завизированную ответственным сотрудником Общества и исполнительного аппарата.

5.3.2.4. По результатам предоставления информации, указанной в п.5.3.2.3, ОУИ осуществляет общее заполнение формы по Критериям и направляет ее на подписание главному инженеру.

5.3.2.5. По результатам подписания формы по Критериям главным инженером материалы (с приложением копий всех согласований) направляются в адрес Председателя Комиссии по консолидации электросетевых активов.

Общий срок направления в адрес Председателя Комиссии по консолидации электросетевых активов формы по Критериям посредством СЭД, не может превышать 10 календарных дней с момента предоставления завизированных форм по Критериям в соответствии с п. 5.3.2.3.

### **5.3.3. Второй этап:**

5.3.3.1. В соответствии с поступившей на имя Председателя Комиссии по консолидации электросетевых активов Общества служебной запиской и с учетом проекта сделки по приобретению электросетевых активов, для формирования итогового решения Общества о целесообразности/нецелесообразности консолидации электросетевых активов ОУИ направляет членам Комиссии по консолидации электросетевых активов форму по Критериям сделки по приобретению электросетевых активов в течение 10ти календарных дней с момента поступления в ОУИ формы по Критериям.

5.3.3.2. Члены Комиссии по консолидации электросетевых активов в течение 3х календарных дней, в СЭДе, на закладке «комментарий» формулируют свою позицию, содержащую однозначный вывод о целесообразности/нецелесообразности консолидации электросетевых активов, указанных в форме Критериев.

В случае отсутствия на закладке «комментарий» вывода о целесообразности/нецелесообразности консолидации электросетевых активов, указанных в форме Критериев, позиция члена Комиссии по консолидации электросетевых активов принимается с однозначным выводом о целесообразности консолидации электросетевого актива.

5.3.3.3. По результатам сформированной позиции Общества ОУИ и секретарь Комиссии по консолидации электросетевых активов организывает проведение заседания Комиссии по консолидации электросетевых активов Общества.

Секретарь Комиссии по консолидации электросетевых активов Общества организывает проведение мероприятий, в том числе, проведение заседания Комиссии в очной или заочной форме по согласованию с Председателем Комиссии и с учетом позиции членов Комиссии по консолидации электросетевых активов, выраженной в СЭДе на закладке «комментарий» в соответствии с пунктом 5.3.3.2. Допускается проведение заседания Комиссии в очно-заочной форме.

## 6. ОСОБЫЙ ПОРЯДОК КОНСОЛИДАЦИИ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ АКТИВОВ ПРЕДПРИЯТИЙ-ДОЛЖНИКОВ, НАХОДЯЩИХСЯ В ПРОЦЕДУРЕ БАНКРОТСТВА

6.1. Консолидация электросетевого имущества (акций, долей) должников, находящихся в процедуре банкротства, проводится в рамках процедуры конкурсного производства. Консолидация электросетевого имущества (акций, долей) может быть осуществлена в рамках процедуры внешнего управления, при условии, что продажа такого имущества (акций, долей) предусмотрена утвержденным собранием кредиторов должника планом внешнего управления.

6.2. Консолидация электросетевых активов должников, находящихся в процедуре банкротства осуществляется АО «ВМЭС» путем приобретения электросетевого имущества (акций, долей) на торгах в форме конкурса в порядке, предусмотренном ст.ст.110, 139 ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)», а также путем приобретения на торгах 100% пакета акций общества, созданного в рамках замещения активов (ст.141 ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)»), в уставный капитал которого внесены электросетевые активы должника.

6.3. Консолидация электросетевых активов предприятий-должников, находящихся в процедуре банкротства реализуется двумя способами (в зависимости от степени влияния АО «ВМЭС» на ход процедуры банкротства):

6.3.1. В случае консолидации электросетевых активов должника, находящегося в процедуре банкротства, где АО «ВМЭС» является основным кредитором:

а) УПОиУС осуществляет экспертизу полученных документов от предприятий-должников, находящихся в процедуре банкротства на предмет их достаточности для принятия решения о целесообразности/нецелесообразности консолидации электросетевых активов.

Положение о деятельности Комиссии по консолидации электросетевых активов и порядке приобретения электросетевых активов

В случае отсутствия необходимого пакета документов, УПОиУС готовит письменный запрос в адрес предприятия-должника, находящегося в процедуре банкротства о предоставлении документов, необходимых для принятия решения о целесообразности/нецелесообразности консолидации электросетевых активов.

б) При необходимости УПОиУС организывает проведение оценочных мероприятий по определению рыночной стоимости электросетевого имущества (акций, долей).

В случае наличия необходимого пакета документов, решение о целесообразности/нецелесообразности принимается согласно разделу 5.

6.3.2. В случае консолидации электросетевых активов должника, находящегося в процедуре банкротства, где АО «ВМЭС» не является основным кредитором по текущим и реестровым платежам:

а) УПОиУС осуществляет экспертизу имеющихся документов предприятия-должника, находящегося в процедуре банкротства на предмет их достаточности для принятия решения о целесообразности/нецелесообразности консолидации электросетевых активов.

В случае отсутствия необходимого пакета документов, УПОиУС готовит письменный запрос в адрес предприятия-должника, находящегося в процедуре банкротства о предоставлении документов, необходимых для принятия решения о целесообразности/нецелесообразности консолидации электросетевых активов.

б) При необходимости УПОиУС определяет возможность проведения оценочных мероприятий по определению рыночной стоимости электросетевого имущества (акций, долей). Предпринимает все законные действия, предусмотренные ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)», необходимые для проведения оценочных мероприятий в соответствии с интересами АО «ВМЭС».

В случае наличия необходимого пакета документов, решение о целесообразности/нецелесообразности принимается согласно разделу 5.

6.4. Сроки принятия решений о целесообразности/нецелесообразности консолидации электросетевого имущества (акций, долей) предприятия-должника, синхронизируются с процедурными сроками, предусмотренными ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)».

6.5. Решение о приобретении электросетевого имущества (акций, долей) должника по стоимости, превышающей рыночную (начальную) стоимость, может быть принято в следующих случаях:

– необходимость более полного погашения дебиторской задолженности должника перед АО «ВМЭС»;

– риска приобретения электросетевого имущества (акций, долей) должника третьими лицами.

Для определения верхнего порога рентабельности сделки по консолидации и предельно допустимой величины превышения цены покупки

Положение о деятельности Комиссии по консолидации электросетевых активов и порядке приобретения электросетевых активов

электросетевого имущества (акций, долей) должника над его рыночной стоимостью, АО «ВМЭС» заключает договор с независимым оценщиком по определению рыночной стоимости имущества (акций, долей) должника, в целях подготовки отчета об оценке, выполненного в соответствии:

– с Федеральными стандартами оценки Российской Федерации, подготовленного в соответствии с законодательством Российской Федерации об оценочной деятельности;

– в отчете об оценке обязательно использование двух подходов оценки: доходного и затратного (с проведением тестирования на экономическое обесценение) для сделок консолидации.

Для сделок по приобретению акций (долей в уставных капиталах) организаций дополнительным документом, представляемым Инициатором сделки в составе Проекта сделки является проведение всестороннего исследования деятельности объекта сделки, комплексной проверки его финансового состояния для целей определения стоимости объекта сделки, включая финансовую, юридическую, налоговую и инвестиционную экспертизы (Due Diligence).

Приобретение электросетевого имущества (акций, долей) должника по стоимости, превышающей рыночную (начальную) стоимость осуществляется путем подачи на первых или повторных торгах (торги на повышение стоимости) по продаже электросетевого имущества (акций, долей) должника заявки на участие в торгах, содержащей предложение о цене по приобретаемому лоту.

В случае консолидации электросетевых активов (акций, долей) должника, находящегося в процедуре банкротства, где АО «ВМЭС» не является основным кредитором по текущим и реестровым платежам, возможно приобретение электросетевого имущества (акций, долей) должника по стоимости, ниже рыночной (начальной). В таком случае приобретение имущества (акций, долей) может осуществляться на торгах в форме публичного предложения (торги на понижение стоимости).

## 7. ПОРЯДОК ВЫЯВЛЕНИЯ, КОНСОЛИДАЦИИ И ОФОРМЛЕНИЯ БЕСХОЗЯЙНЫХ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ АКТИВОВ

7.1. Выявление бесхозяйных и ранее не учтенных электросетевых объектов осуществляется структурными подразделениями Общества на постоянной основе и в инициативном порядке во взаимодействии с органами исполнительной власти в регионе присутствия Общества и органами местного самоуправления по месту нахождения бесхозяйного имущества путем проведения инвентаризации имущества по месту нахождения Общества.

Обществом могут заключаться Соглашения с органами власти и органами местного самоуправления, включающие как мероприятия, направленные на выявление бесхозяйного электросетевого имущества, так и направленные на обеспечение надежного электроснабжения потребителей, Положение о деятельности Комиссии по консолидации электросетевых активов и порядке приобретения электросетевых активов



присоединенных к бесхозным объектам электросетевого хозяйства.

7.2. Выявленные бесхозные объекты ежеквартально отражаются ОУИ в отчете, составленном в формате Мониторинга бесхозных электросетевых объектов на территории присутствия дочерних обществ ПАО "Россети" по форме КЭСА-3.

7.3. По факту выявления бесхозных движимых электросетевых объектов:

7.3.1. Заинтересованными подразделениями Общества в соответствии с поручениями генерального директора Общества проводится комплекс мероприятий по розыску собственников «брошенных» электросетевых активов:

- направление запроса информации о принадлежности объектов в адрес глав муниципальных образований (муниципальная собственность) и органов, выполняющих функцию собственника в отношении федеральной, государственной собственности;

- направление запроса в органы подразделений Росреестра;

- обращение в адрес главы муниципального образования о предоставлении информации из местного архива;

- опрос граждан;

- мониторинг информации о заключенных ранее договорах энергоснабжения во взаимодействии с расположенными на территории энергосбытовыми организациями;

- мониторинг документации о технологическом присоединении и иные мероприятия, которые могут способствовать получению информации о собственнике объекта.

7.3.2. В случае получения ответов на запросы или иной информации, подтверждающей отсутствие у электросетевого актива собственника, Заинтересованное структурное подразделение Общества направляет запрос в Группу документационного обеспечения Общества служебную записку о необходимости осуществления публикации сообщения о розыске собственника движимого имущества в средствах массовой информации.

7.3.3. Заинтересованное структурное подразделение обеспечивает получение ответов органов Росреестра, органов, выполняющих функции собственника федерального, государственного и муниципального имущества и пр. В случае неполучения ответа (ответов) от потенциальных собственников имущества в разумный срок (2 месяца), направляется повторный запрос (запросы) потенциальным собственникам имущества и по окончании повторного срока (2 месяца) материалы передаются в ОУИ с указанием факта отсутствия всех ответов потенциальных собственников.

7.3.4. ОУИ Общества организует проведения независимой оценки рыночной стоимости бесхозных объектов для цели постановки на их бухгалтерский учет.

7.3.5. Постановка «брошенных» сетей энергоснабжения на баланс Общества осуществляется по территориальной принадлежности на основании приказа Генерального директора в течение одного месяца с момента получения отчета оценщика об определении рыночной стоимости электросетевого имущества.

7.3.6. По истечении не менее одного отчетного периода с момента принятия на баланс Общества бесхозных электросетевых активов, относящихся к движимому имуществу, ОУИ Общества инициирует претензионно-исковую работу по признанию в судебном порядке брошенных собственником сетей энергоснабжения, поставленных на баланс Общества, бесхозными в целях легализации права собственности за АО «ВМЭС». Порядок ведения претензионно-исковой работы определяются Положением о порядке ведения претензионно-исковой работы в АО «ВМЭС».

В отношении объектов движимого имущества основания приобретения права собственности предусмотрены ст. 218 Гражданского Кодекса Российской Федерации. В соответствии с п. 3 данной нормы в случаях и в порядке, предусмотренных настоящим Кодексом, лицо может приобрести право собственности на имущество, не имеющее собственника, на имущество, собственник которого неизвестен, либо на имущество, от которого собственник отказался или на которое он утратил право собственности по иным основаниям, предусмотренным законом.

В соответствии с п. 1 ст. 255 Гражданского Кодекса Российской Федерации бесхозной является вещь, которая не имеет собственника или собственник которой неизвестен, либо, если иное не предусмотрено законами, от права собственности на которую собственник отказался. Как следует из содержания приведенной нормы, бесхозные вещи могут быть трех видов: вещь, не имеющая собственника; вещь, собственник которой неизвестен; вещь, от права собственности на которую собственник отказался.

Согласно ст. 226 Гражданского Кодекса Российской Федерации движимые вещи, брошенные собственником или иным образом оставленные им с целью отказа от права собственности на них (брошенные вещи), могут быть обращены другими лицами в свою собственность в порядке, предусмотренном пунктом 2 настоящей статьи. Брошенные вещи стоимостью свыше пятикратного минимального размера оплаты труда поступают в собственность лица, вступившего во владение ими, если по заявлению этого лица они признаны судом бесхозными.

В соответствии со ст. 262 Гражданского процессуального Кодекса Российской Федерации в порядке особого производства суд рассматривает дела о признании движимой вещи бесхозной. Согласно п. 4 ч. 1 ст. 22, п. 6 ч. 1 ст. 262 ГПК РФ указанная категория дел подлежит рассмотрению судами общей юрисдикции в порядке особого производства, заявление о признании движимой вещи бесхозной подается в суд лицом, вступившим во владение ею, по месту жительства или месту нахождения заявителя. Ст. 293

Гражданского процессуального Кодекса Российской Федерации предусматривает, что суд, признав, что собственник отказался от права собственности на движимую вещь, принимает решение о признании движимой вещи бесхозной и передаче ее в собственность лица, вступившего во владение ею.

7.4. По факту выявления бесхозных недвижимых электросетевых объектов:

По итогам мероприятий, указанных в п. 7.1. настоящего Положения сведения о выявленных бесхозных недвижимых объектах электросетевого хозяйства направляются Обществом в органы власти.

В дальнейшем Общество осуществляет взаимодействие с органами власти с целью контроля проведения мероприятий по технической инвентаризации, по постановке недвижимых объектов электросетевого хозяйства на государственный кадастровый учет, по постановке их на учет в органах Росреестра в качестве бесхозных.

В отношении бесхозных недвижимых объектов электросетевого хозяйства, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Общества, на период с момента постановки таких объектов электросетевого хозяйства на учет в органах Росреестра в качестве бесхозных до момента признания права муниципальной собственности, Общество инициирует заключение соглашения с органами власти, определяющего порядок использования указанных бесхозных объектов электросетевого хозяйства, а также порядок компенсации экономически обоснованных расходов, связанных с эксплуатацией таких объектов, либо договоров на оказание услуг со стороны Общества по техническому обслуживанию таких объектов.

В отношении бесхозных недвижимых объектов электросетевого хозяйства, не признанных по решению суда поступившими в муниципальную собственность, Обществом предпринимаются все возможные действия по приобретению таких объектов в собственность в силу приобретательной давности в соответствии с законодательством.

7.5. В отношении ранее неучтенных объектов электросетевого хозяйства Общество проводит мероприятия, направленные на установление собственников/балансодержателей, в том числе осуществляет запросы правообладателям земельных участков, на которых они расположены, контрагентам, которым выдавались технические условия на осуществление технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства Общества, а также по принадлежности в орган местного самоуправления, в территориальные органы Росреестра в отношении недвижимого имущества. Дополнительно, Обществом проводится анализ архивных документов, картотеки арбитражных дел и т.д.

Результатом выполнения мероприятий по установлению собственников/балансодержателей является наличие ответов об отсутствии правопритязаний со стороны третьих лиц.

По каждому ранее неучтенному объекту электросетевого хозяйства Положение о деятельности Комиссии по консолидации электросетевых активов и порядке приобретения электросетевых активов

Общество проводит техническую экспертизу с целью детального определения нормативно-технического состояния объекта и потребности в ремонте или реконструкции.

Кроме того, по каждому ранее неучтенному объекту электросетевого хозяйства формируется комплект документов, свидетельствующий о его функционировании в составе электросетевого комплекса, включая акты разграничения балансовой принадлежности, акты технологического присоединения к сетям, сведения о поддержании объекта в исправном состоянии за счет средств Общества и т.д.

По результатам анализа полученной информации осуществляется постановка ранее не учтенных объектов электросетевого хозяйства на баланс Общества на основании приказа с обязательным определением рыночной стоимости.

## 8. ОРГАНИЗАЦИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМИССИИ ПО КОНСОЛИДАЦИИ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ АКТИВОВ

### 8.1 Общие положения

8.1.1. В своей деятельности Комиссия по консолидации электросетевых активов руководствуется Федеральными законами, иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, Уставом Общества и настоящим Положением.

8.1.2. К компетенции Комиссии по консолидации электросетевых активов относится принятие решения по вопросам целесообразности/нецелесообразности для Общества реализации проекта консолидации электросетевых активов, а также рассмотрение по решению Председателя Комиссии иных вопросов, связанных с консолидацией Обществом электросетевых объектов.

### 8.2. Председатель Комиссии

8.2.1. Работу Комиссии по консолидации электросетевых активов организует Председатель Комиссии по консолидации электросетевых активов Общества.

8.2.2. Председатель Комиссии назначается приказом Генерального директора.

8.2.3. Председатель Комиссии:

- организует работу Комиссии;
- созывает заседания Комиссии;
- определяет форму проведения заседаний Комиссии;
- утверждает повестку дня заседаний Комиссии;
- определяет перечень материалов (информации) по вопросам повестки дня заседаний, предоставляемых членам Комиссии;

Положение о деятельности Комиссии по консолидации электросетевых активов и порядке приобретения электросетевых активов

- председательствует на заседаниях Комиссии;
- подписывает протоколы заседаний Комиссии, и иные документы от имени Комиссии по консолидации электросетевых активов;
- организует от имени Комиссии контроль исполнения решений Комиссии.

В случае отсутствия Председателя Комиссии Общества его функции осуществляет заместитель председателя Комиссии. Заместитель председателя Комиссии назначается приказом Генерального директора.

### 8.3. Секретарь Комиссии

8.3.1. Секретарь Комиссии по консолидации электросетевых активов назначается приказом Генерального директора.

8.3.2. Техническое (информационное, документарное, протокольное, секретарское) обеспечение текущей деятельности Комиссии по консолидации электросетевых активов осуществляет Секретарь, действующий на основании настоящего Положения, организационно-распорядительных документов Общества и в соответствии с поручениями Председателя Комиссии.

8.3.3. К функциям секретаря Комиссии относятся:

- разработка и представление Председателю Комиссии по консолидации электросетевых активов проекта повестки дня очередного заседания Комиссии;
- обеспечение подготовки и рассылки документов (материалов), необходимых для организации и проведения заседания Комиссии по консолидации электросетевых активов (уведомление о проведении заседаний, проекты решений по вопросам повестки дня заседания, проекты документов для предварительного ознакомления и др.);
- организационное и техническое обеспечение проведения голосования на заседании Комиссии;
- сбор опросных листов, заполненных членами Комиссии и письменных мотивированных мнений по вопросам повестки дня (при наличии);
- оформление протоколов заседаний Комиссии;
- организация контроля выполнения решений Комиссии;
- организация ведения записи заседаний Комиссии (при необходимости);
- выполнение иных функций, предусмотренных настоящим Положением, поручениями Председателя Комиссии Общества.

8.3.4. Секретарь имеет право запрашивать и получать информацию, необходимую для работы Комиссии, в том числе в соответствии с запросами членов Комиссии по консолидации электросетевых активов, у структурных подразделений Общества.

8.3.5. Секретарь несет ответственность за своевременность рассылки

Положение о деятельности Комиссии по консолидации электросетевых активов и порядке приобретения электросетевых активов

членам Комиссии уведомлений о заседании Комиссии и материалов к заседаниям.

8.3.6. Должностные лица и сотрудники Общества должны содействовать Секретарю в осуществлении им своих функций.

#### 8.4. Созыв заседания Комиссии

8.4.1. Заседания Комиссии созываются Председателем.

8.4.2. Уведомление о проведении заседания Комиссии готовится Секретарем и подписывается Председателем либо заместителем Председателя Комиссии (в случаях, предусмотренных настоящим Положением).

8.4.3. Уведомление о проведении заседания Комиссии направляется Секретарем каждому члену Комиссии в электронном виде и/или через электронную систему документооборота (СЭД) не позднее 3х календарных дней до даты проведения заседания Комиссии (окончания срока приема опросных листов для голосования), за исключением случаев, предусмотренных настоящим Положением.

8.4.4. Одновременно с уведомлением о проведении заседания Комиссии членам Комиссии направляются материалы (информация) по вопросам повестки дня заседания.

8.4.5. В исключительных случаях по решению Председателя Комиссии срок направления членам Комиссии уведомления о проведении заседания Комиссии и предоставления материалов (информации) может быть сокращен.

#### 8.5. Порядок проведения заседания Комиссии в очной форме

8.5.1. Очное заседание Комиссии открывается Председателем Комиссии.

8.5.2. В заседаниях Комиссии по консолидации электросетевых активов участвуют члены Комиссии, а также лица, приглашенные на заседание по каждому из рассматриваемых вопросов, согласно утвержденному Председателем Комиссии списку.

8.5.3. Секретарь определяет наличие кворума для проведения заседания Комиссии.

8.5.4. Кворум для проведения заседания Комиссии составляет не менее половины от числа назначенных членов Комиссии Общества.

8.5.5. Председатель Комиссии по консолидации электросетевых активов сообщает присутствующим о наличии кворума для проведения заседания Комиссии и оглашает повестку дня заседания Комиссии.

8.5.6. При отсутствии кворума заседание объявляется неправомочным. При этом Председатель Комиссии принимает одно из следующих решений:

– путем консультаций с присутствующими членами Комиссии определяет время переноса начала заседания;

– определяет дату нового заседания, проводимого взамен несостоявшегося, с ранее установленной повесткой дня, форму проведения заседания (очная, очно-заочная, заочная).

В случае отсутствия кворума протокол заседания Комиссии не оформляется.

8.5.7. Очное заседание Комиссии включает в себя следующие стадии:

- выступление члена Комиссии или приглашенного лица с докладом по вопросу повестки дня;
- обсуждение вопроса повестки дня;
- голосование по вопросу повестки дня;
- подсчет голосов и подведение итогов голосования;
- оглашение итогов голосования и решения, принятого по вопросу повестки дня.

8.5.8. Решения на заседании Комиссии Общества принимаются большинством голосов присутствующих на заседании членов Комиссии.

8.5.9. При решении вопросов на заседании Комиссии каждый член Комиссии обладает одним голосом.

8.5.10. В случае равенства голосов голос Председателя Комиссии является решающим.

8.5.11. Передача голоса одним членом Комиссии Общества другому члену Комиссии Общества или иному лицу не допускается.

## 8.6. Порядок проведения заседания Комиссии в очно-заочной форме

8.6.1. По решению Председателя Комиссии по консолидации электросетевых активов заседание Комиссии может быть проведено в очно-заочной форме. Информация об этом должна указываться в уведомлении о проведении заседания.

8.6.2. В случае присутствия на заседании не менее половины членов Комиссии при определении результатов голосования по вопросам повестки дня учитываются письменные мнения членов Комиссии Общества, отсутствующих на заседании Комиссии, в порядке, установленном настоящим Положением.

8.6.3. В день проведения заседания Комиссии, Секретарь составляет опросный лист (Приложение № 5), который направляется в оригинале либо посредством факсимильной связи (электронной почты) членам Комиссии Общества, отсутствовавшим на указанном заседании.

8.6.4. При заполнении опросного листа членом Комиссии должен быть оставлен не зачеркнутым только один из возможных вариантов голосования ("за", "против", "воздержался") по каждому из проектов решения по каждому из вопросов. Заполненный опросный лист должен быть подписан членом Комиссии с указанием его фамилии и инициалов.

8.6.5. Заполненный и подписанный опросный лист должен быть направлен членом Комиссии не позднее следующего дня после проведения заседания секретарю в оригинале либо посредством факсимильной связи (электронной почты), с последующим направлением оригинала опросного листа по указанному в нем адресу.

8.6.6. Опросный лист, заполненный с нарушением требований, указанных в п. 8.6.4, признается недействительным (в случае нарушений требований к заполнению вариантов голосования признается недействительным только в части соответствующего вопроса) и не учитывается при подсчете голосов.

8.6.7. В случае голосования члена Комиссии по консолидации электросетевых активов по вопросу, отраженному в опросном листе, «против» или «воздержался», член Комиссии одновременно с опросным листом направляет в адрес Секретаря Комиссии пояснения, содержащие мотивы голосования (мотивированное мнение).

8.6.8. Опросный лист, полученный Секретарем по истечении указанного в нем срока не учитывается при подсчете голосов и подведении итогов голосования.

8.6.9. На основании результатов голосования на заседании и полученных от членов Комиссии опросных листов Секретарь подводит итоги голосования по вопросам повестки дня и оформляет протокол Комиссии в порядке, установленном настоящим Положением.

8.6.10. Заполненные опросные листы и мотивированное мнение членов Комиссии по консолидации электросетевых активов, отсутствующих на заседаниях Комиссии, приобщаются к протоколам заседаний Комиссии.

## 8.7. Порядок принятия решения Комиссией заочным голосованием

8.7.1. Для принятия решения Комиссии путем заочного голосования (опросным путем) каждому члену Комиссии направляются уведомление о проведении заседания Комиссии в заочной форме путем голосования по вопросам повестки дня опросным листом, материалы (информация) по вопросам, включенным в повестку дня и опросный лист, в порядке, определенном пунктом 8.7.3.

8.7.2. Уведомление о проведении заседания Комиссии в заочной форме должно содержать:

- формулировку вопросов повестки дня;
- указание на проведение заочного голосования путем заполнения опросного листа;
- дату и время окончания срока приема опросных листов для заочного голосования.

8.7.3. Уведомление о проведении заседания Комиссии в заочной форме по вопросам повестки дня, материалы (информация) по вопросам, включенным в повестку дня и опросный лист направляются Секретарем

Положение о деятельности Комиссии по консолидации электросетевых активов и порядке приобретения электросетевых активов



каждому члену Комиссии в электронном виде и/или через электронную систему документооборота (СЭД) не позднее, чем за 3 календарных дня до окончания срока приема опросных листов, указанного в уведомлении о проведении заочного голосования.

8.7.4. При заполнении опросного листа для заочного голосования членом Комиссии должен быть оставлен не зачеркнутым только один из возможных вариантов голосования ("за", "против", "воздержался") по каждому из проектов решения по каждому из вопросов. Заполненный опросный лист должен быть подписан членом Комиссии с указанием его фамилии и инициалов. В случае голосования члена Комиссии по консолидации электросетевых активов по вопросу, отраженному в опросном листе, «против» или «воздержался», член Комиссии одновременно с опросным листом направляет в адрес Секретаря Комиссии пояснения, содержащие мотивы голосования (мотивированное мнение).

8.7.5. Опросный лист, заполненный с нарушением требований, указанных в п. 8.7.4, признается недействительным (в случае нарушений требований к заполнению вариантов голосования признается недействительным только в части соответствующего вопроса), не участвует в определении кворума, необходимого для принятия решения заочным голосованием и не учитывается при подсчете голосов.

8.7.6. Заполненный и подписанный опросный лист должен быть представлен членом Комиссии в срок, указанный в опросном листе, Секретарю в оригинале либо посредством факсимильной связи (электронной почты) с последующим направлением оригинала опросного листа по адресу, указанному в опросном листе.

8.7.7. Принявшими участие в заочном голосовании считаются члены Комиссии, чьи опросные листы были получены Секретарем в оригинале либо посредством факсимильной связи (электронной почты) не позднее даты окончания приема опросных листов, указанной в уведомлении.

8.7.8. Опросный лист, полученный Секретарем по истечении срока, указанного в опросном листе, не учитывается при подсчете голосов и подведении итогов заочного голосования.

8.7.9. Итоги голосования по вопросам повестки дня заседания, проводимого в заочной форме, подводятся на основании заполненных и подписанных членами Комиссии опросных листов, полученных Секретарем в срок, установленный в уведомлении о проведении заочного голосования.

8.7.10. На основании полученных опросных листов Секретарь оформляет протокол Комиссии в порядке, установленном настоящим Положением.

## 8.8. Протокол заседания Комиссии

8.8.1. На заседании Комиссии секретарем ведется протокол.

8.8.2. Протокол заседания Комиссии по консолидации электросетевых активов составляется не позднее 7ми календарных дней после его проведения. Положение о деятельности Комиссии по консолидации электросетевых активов и порядке приобретения электросетевых активов

(подведения итогов очно-заочного, заочного голосования).

8.8.3. В протоколе указываются:

- форма проведения заседания;
- место и время проведения заседания (подведения итогов голосования);
- члены Комиссии, присутствующие на заседании (участвовавшие в заочном, очно-заочном голосовании), а также приглашенные лица;
- информация о наличии кворума заседания;
- повестка дня заседания;
- вопросы, поставленные на голосование и поименные итоги голосования по ним;
- принятые решения.

8.8.4. Протокол заседания Комиссии Общества подписывается Председательствующим на заседании и Секретарем, которые несут ответственность за правильность составления протокола.

## 9. ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ ОБЩЕСТВА (ДЗО И ВЗО ОБЩЕСТВА) С ПАО «РОССЕТИ» И ФОИВ ПРИ СОГЛАСОВАНИИ СДЕЛОК ПО КОНСОЛИДАЦИИ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ АКТИВОВ

9.1. Ответственным лицом за сопровождение сделок по консолидации электросетевых активов при их согласовании в ПАО «Россети» и ФОИВ является Заместитель генерального директора по корпоративному управлению. При необходимости с учетом особенностей конкретной сделки отдельным ОРД Общества может быть назначены и иные ответственные лица не ниже уровня заместителя генерального директора/Генерального директора Общества.

Контактные данные назначенных лиц представляются в адрес ПАО «Россети» посредством СЭД в соответствии с ОРД ПАО «Россети» одновременно с инициированием согласования конкретной сделки.

9.2. Подготовка, направление Обществом материалов по сделке, направленной на консолидацию ЭСА, а также согласование проекта сделки осуществляется в соответствии с требованиями Устава Общества, Стандарта определения позиции ПАО «Россети» в отношении сделок с имуществом или правами на имущество, планируемых ДЗО ПАО «Россети», ОРД ПАО «Россети» регламентирующих порядок организации деятельности органов управления ПАО «Россети».

9.3. Ответственные лица обеспечивают в кратчайшие сроки подготовку и предоставление (в том числе в печатной и/или электронной форме) в ФОИВ:

- пояснений и ответов по вопросам и замечаниям;
- дополнительно запрошенных документов.

Положение о деятельности Комиссии по консолидации электросетевых активов и порядке приобретения электросетевых активов

9.4. Ответственные лица обязаны обеспечить личное участие (в отдельных случаях допускается участие иных лиц, кроме ответственных) совместно с представителями ПАО «Россети» в рабочих встречах и совещаниях с участием руководителей структурных подразделений ФОИВ и/или заместителей руководителей ФОИВ по вопросам, связанным со сделкой по консолидации электросетевых активов.

9.5. Ответственные лица обеспечивают включение, в обязательном порядке, соответствующих изменений в документ «Комплексный анализ проекта консолидации электросетевых активов» по итогам согласования материалов сделки по консолидации электросетевых активов с ФОИВ.

9.6. Ежедневно Общество в обязательном порядке (в соответствии с ОРД ПАО «Россети», регламентирующим порядок согласования сделок по консолидации ЭСА с ФОИВ) уведомляет ПАО «Россети» о ходе согласования сделки по консолидации электросетевых активов в ФОИВ.

9.7. Общество в обязательном порядке уведомляет ПАО «Россети» посредством СЭД о завершении согласования материалов сделки структурными подразделениями ФОИВ.

## 10. РЕКОМЕНДУЕМАЯ ПОСЛЕДОВАТЕЛЬНОСТЬ ДЕЙСТВИЙ ПРИ ПЕРЕДАЧЕ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА СНТ НА БАЛАНС АО «ВМЭС»

10.1. При передаче объектов электросетевого хозяйства СНТ на баланс АО «ВМЭС» рекомендуется следующая последовательность действий:

10.2.1. Направление СНТ в адрес АО «ВМЭС», к электрическим сетям которого технологически присоединены объекты электросетевого хозяйства СНТ, предложения о приобретении электрических сетей, расположенных в границах СНТ.

10.2.2. Проведение совместного выездного технического осмотра электрических сетей СНТ с инвентаризацией электросетевых объектов СНТ:

– пригодных для эксплуатации без необходимости проведения их реконструкции;

– пригодных для эксплуатации при условии возможности их реконструкции;

– непригодных для эксплуатации в связи с невозможностью проведения их реконструкции из-за расположения объектов на земельных участках общего пользования в труднодоступных и недоступных местах, на земельных участках, находящихся в собственности третьих лиц;

– бесхозяйных сетей, расположенных в границах СНТ.

При техническом осмотре, как правило, оценивается состояние объектов электросетевого хозяйства в соответствии с оценкой состояния объектов электросетевого хозяйства СНТ.

10.2.3. Формирование перечня электрических сетей СНТ, возможных к передаче на баланс АО «ВМЭС», исключая непригодные для эксплуатации сети, и поставленные на учет в качестве бесхозных.

10.2.4. Направление рекомендаций в адрес СНТ со стороны АО «ВМЭС» в отношении сетей непригодных для эксплуатации на момент обследования, в зависимости от причин (указание объектов, для обслуживания которых должны быть выделены земельные участки, указание бесхозных объектов, для которых необходимо оформление прав).

10.2.5. Определение АО «ВМЭС» формы гражданско-правового договора, предусматривающего передачу электросетевых объектов СНТ на баланс АО «ВМЭС» (договор дарения, договор долгосрочной аренды, договор купли-продажи, договор купли-продажи будущего недвижимого имущества).

10.2.6. Принятие СНТ решения о проведении общего собрания членов (собрания уполномоченных) СНТ способом, установленным нормативными актами РФ, регламентирующими вопросы ведения гражданами садоводства и огородничества для собственных нужд.

10.2.7. Проведение общего собрания членов (собрания уполномоченных) СНТ.

Повестка дня общего собрания членов (собрания уполномоченных) определяется индивидуально для каждого СНТ в зависимости от:

- вида собственности отчуждаемого имущества (совместная собственность членов СНТ или собственность СНТ как юридического лица);
- вида оснований использования земельных участков, на которых расположены отчуждаемые электросетевые объекты (собственность или постоянное бессрочное пользование);
- видов отчуждаемых объектов недвижимости (электросетевые объекты и земельные участки под ними или только электросетевые объекты).

АО «ВМЭС» проводит консультативное сопровождение формирования повестки дня и проекта протокола общего собрания членов (собрания уполномоченных) СНТ с целью указания в протоколе всех существенных условий договора, предусматривающего передачу электросетевых объектов СНТ на баланс АО «ВМЭС», а также указания действий, которые необходимо провести СНТ для заключения такого договора.

10.2.8. Проведение СНТ действий и работ, необходимых для заключения договора передачи электросетевых объектов СНТ на баланс АО «ВМЭС», включающих (при необходимости):

- совершение действий, необходимых для оформления права собственности на земельные участки под электросетевыми объектами;
- по бесхозным электросетевым объектам - оформление прав собственности, в том числе в судебном порядке;

– по электросетевым объектам непригодным для эксплуатации - осуществление комплекса мероприятий по приведению их к состоянию пригодному для дальнейшей эксплуатации или создание условий для возможности проведения их реконструкции (в случае непригодного для эксплуатации размещения объектов).

Предметом договора купли-продажи будущего недвижимого имущества должна являться передача на баланс АО «ВМЭС» электросетевых объектов, права на которые не зарегистрированы. Условиями данного договора предусматриваются:

– обязательства СНТ по регистрации прав собственности на передаваемые объекты и выделению земельных участков под объектами (при отсутствии прав на земельные участки под объектами предусматривается также регистрация прав на земельные участки);

– обязательства СНТ по последующей передаче на баланс АО «ВМЭС» зарегистрированных объектов и передаче во владение и (или) пользование АО «ВМЭС» образованных под этими объектами земельных участков.

10.2.9. Направление в адрес АО «ВМЭС» протоколов общего собрания членов (собрания уполномоченных) СНТ, документов и сведений, необходимых для заключения договора, предусматривающего передачу электросетевых объектов СНТ на баланс АО «ВМЭС».

10.2.10. Подготовка АО «ВМЭС» пакета документов по сделке.

10.2.11. Заключение договора, предусматривающего передачу электросетевых объектов СНТ на баланс ПАО АО «ВМЭС».

10.2.12. При заключении договора купли-продажи будущего недвижимого имущества - выполнение со стороны СНТ и АО «ВМЭС» условий, предусмотренных данным договором.

10.2.13. Подписание Акта приема-передачи недвижимого имущества (электросетевых объектов и земельных участков под ними).

10.2.14. Оформление прав АО «ВМЭС» на приобретенные электросетевые объекты и установление охранных зон в соответствии с законодательством РФ, регламентирующим порядок установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

10.2. При невозможности консолидации ЭСА, расположенных на территории СНТ/ДНТ в связи с неподтверждением прав на данные объекты, Обществом рекомендуется рассматривать вопрос о консолидации ЭСА в соответствии с разделом 7 настоящего Положения.

## 11. ПОРЯДОК КОНТРОЛЯ РАССМОТРЕНИЯ ОБРАЩЕНИЙ И КОНТРОЛЯ ПРИНЯТЫХ РЕШЕНИЙ

11.1. Комиссия по консолидации электросетевых активов в рамках контроля сроков рассмотрения обращений Заинтересованных лиц и иных материалов по консолидации электросетевых активов, в том числе ход мероприятий по консолидации бесхозных электросетевых активов, ежеквартально рассматривает на заседании Комиссии отчет заместителей генерального директора, включающий:

- отчет о соблюдении сроков рассмотрения обращений (приложение № 9);
- отчет об исполнении принятых решений на Комиссии по консолидации электросетевых активов АО «ВМЭС» (приложение № 10);
- отчет по судебным делам, связанным с признанием права собственности на бесхозные объекты ЭСХ (Приложение № 11).

11.2. Заместители генерального директора в срок не позднее 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, направляют на имя Председателя Комиссии по консолидации электросетевых активов отчеты по форме приложений № 9-11.

11.3. Председатель Комиссии по консолидации электросетевых активов через секретаря Комиссии организует рассмотрение отчетов Комиссией с оформлением протокола заседания в установленном порядке.

11.4. По решению руководства Общества к работнику, ответственному за несоблюдение сроков рассмотрения обращений или решений Комиссии по консолидации электросетевых активов, могут быть применены меры воздействия вплоть до дисциплинарного взыскания, в соответствии с локальными нормативными актами Общества и Трудовым кодексом РФ.

11.5. Комиссия рассматривает отчеты заместителей генерального директора по мере необходимости, но не реже 1 раза в год.

## 12. РЕГЛАМЕНТ (ПОРЯДОК) ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С СОБСТВЕННИКАМИ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ИМУЩЕСТВА

12.1. Порядок взаимодействия с собственниками электросетевого имущества определяется принципами делового документооборота.

12.2. Обязательным условием взаимодействия с собственниками электросетевого имущества является направление в инициативном порядке предложения о заинтересованности со стороны Общества в консолидации электросетевого имущества собственнику.

12.3. В случае отсутствия ответа со стороны собственника, Обществом готовится необходимая информация, а Группой документационного обеспечения во взаимодействии с ОУИ организуется информационная кампания в регионах присутствия, которая включает в себя:

- создание информационного повода и освещение деятельности АО «ВМЭС» по обеспечению надежного электроснабжения потребителей;

- широкое информирование о положительных фактах деятельности энергетиков в части успешной ликвидации аварий на собственных и сторонних объектах электросетевого хозяйства;
- информирование о преимуществах технологического присоединения потребителей к сетям Общества;
- инициация создания или участие в действующих коллегиальных органах, деятельности штабов под руководством представителей органов исполнительной власти субъектов РФ по вопросам консолидации электросетевых активов с обязательным освещением деятельности по консолидации электросетевого имущества.

### 13. ПОРЯДОК ФОРМИРОВАНИЯ ИСТОЧНИКА ФИНАНСИРОВАНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО КОНСОЛИДАЦИИ В ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЕ ОБЩЕСТВА

13.1. В случае принятия Комиссией по консолидации электросетевых активов положительного решения о консолидации электросетевых активов, Общество обеспечивает выполнение мероприятий, отраженных в протоколе Комиссии, в том числе по обоснованию объема и формированию источника финансирования для приобретения объектов в ИПР.

13.2. В случае, если для реализации мероприятий по консолидации требуется формирование источника финансирования в ИПР Общества на приобретение, реконструкцию и/или капитальный ремонт (и другое) приобретаемых объектов, такие расходы планируются Обществом в порядке, определенном Регламентом формирования, изменения инвестиционной программы и подготовки отчетности о реализации инвестиционной программы, повышения инвестиционной эффективности и сокращения расходов в АО «ВМЭС».

### 14. ОТЧЕТНОСТЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО КОНСОЛИДАЦИИ

Отчёты о деятельности Общества по консолидации электросетевых активов представляются в соответствии с требованиями ОРД ПАО «Россети», регламентирующего вопросы формирования и представления сетевой отчетности.

Оценка результатов деятельности ДЗО ПАО «Россети» по консолидации электросетевых активов осуществляется в соответствии с Методикой расчета выполнения годового показателя оценки результатов деятельности ДЗО ПАО «Россети» по консолидации электросетевых активов, утверждаемой отдельным организационно-распорядительным документом ПАО «Россети».

### **1.1. Минимальный пакет документов для рассмотрения вопроса о консолидации электросетевых объектов, предоставляемый физическими лицами**

1. Данные об имущественном комплексе: количество у.е., состав имущественного комплекса.
2. Информация об имуществе, находящемся в собственности, аренде и т.д.
3. Сведения о границах зон с особыми условиями использования территории, о наличии объектов третьих лиц, расположенных в границах указанных зон.
4. Средний уровень физического износа электросетевого комплекса.

#### **1.1.1. В случае направления запроса информации владельцу электросетевого имущества физическому лицу дополнительно рекомендуется запросить:**

1. Заявка с ценовыми параметрами (обязательное указание стоимостных параметров сделок при возмездном отчуждении имущества, продаже акций, передаче в аренду и др. возмездных формах сделок) либо содержащая предложение о возможности совершения безвозмездной сделки.

2. Паспорт или иной документ, удостоверяющий личность.

3. Акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон (АРБПиЭО)/ акта технологического присоединения к сетям Общества.

В случае отсутствия возможности предоставить указанные акты допускается предоставление следующих документов: акт допуска электроустановки в эксплуатацию, технические условия и акт их выполнения, договор на строительство, паспорта на оборудование, проект и сметы, договор купли-продажи объекта, договор энергоснабжения.

4. Документы, подтверждающие право собственности или иное законное право на объект/объекты электросетевого хозяйства, подтверждающие основание возникновения права на объект/объекты электросетевого хозяйства.

5. Согласие на обработку персональных данных (в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2006 № 152-ФЗ «О персональных данных»).

6. Выписка из ЕГРН (выписка об объекте недвижимости) со сроком выдачи не ранее 30 дней до представления в Общество по каждому объекту недвижимого имущества. При ее отсутствии допускается предоставление актуальной выписки из ЕГРН по любой иной установленной законодательством форме (выписка об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости, выписка о переходе



прав на объект недвижимости, выписка о правах отдельного лица на имеющиеся (имеющиеся) у него объекты недвижимости).

7. Кадастровый паспорт объекта недвижимости, выданный до 01.01.2017 (при наличии).

8. Документы, подтверждающие права на земельный участок (земельные участки), на котором(-ых) находится объект недвижимости - выписка из ЕГРН (выписка об объекте недвижимости), подтверждающая право собственности или договор аренды.

9. Уведомление об установлении охранных зон и другие документы, подтверждающие установление охранных зон на передаваемые электросетевые объекты.

10. Физические лица, имеющие статус индивидуального предпринимателя, осуществляющие хозяйственную деятельность без образования юридического лица, дополнительно предоставляют:

- Свидетельство о государственной регистрации физического лица в качестве индивидуального предпринимателя;
- Свидетельство о постановке на учет в налоговом органе;
- Выписку из ЕГРИП (дата выдачи - не более 2 месяцев до представления в Общество).

11. Если объект принадлежит на праве собственности или ином предусмотренном законом праве нескольким физическим лицам, дополнительно необходимо предоставить:

- от каждого участника/собственника - паспорт или иной документ, удостоверяющий личность;
- от каждого участника/собственника - согласие на обработку персональных данных (в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2006 № 152-ФЗ «О персональных данных»);
- согласие всех участников/собственников на сделку, ценовые параметры которой указаны в заявке.

## **1.2. Минимальный пакет документов для рассмотрения вопроса о консолидации электросетевых объектов, предоставляемый некоммерческими организациями**

1. Данные об имущественном комплексе: количество у.е., состав имущественного комплекса.

2. Информация об имуществе, находящемся в собственности, аренде и т.д.

3. Сведения о границах зон с особыми условиями использования территории, о наличии объектов третьих лиц, расположенных в границах указанных зон.

4. Первоначальная и остаточная балансовая стоимость электросетевого комплекса, предоставленная на основании данных бухгалтерского учета.

5. Средний уровень физического износа электросетевого комплекса.

**1.1.2. В случае направления запроса информации владельцу электросетевого имущества некоммерческой организации дополнительно рекомендуется запросить:**

1. Заявка с ценовыми параметрами (обязательное указание стоимостных параметров сделок при возмездном отчуждении имущества, продаже акций, передаче в аренду, лизинг и др. возмездных формах сделок) либо содержащая предложение о возможности совершения безвозмездной сделки.

2. Учредительные документы со всеми изменениями и дополнениями.

3. Свидетельство о государственной регистрации юридического лица, выписка из ЕГРЮЛ (дата выдачи не более 2 месяцев до представления в Общество).

4. Подтверждение полномочий единоличного исполнительного органа.

5. Акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон (АРБПиЭО)/ акты технологического присоединения к сетям Общества;

В случае отсутствия возможности предоставить АРБПиЭО, допускается предоставление следующих документов: акт допуска электроустановки в эксплуатацию, технические условия и акт их выполнения, договор на строительство, паспорта на оборудование, проект и сметы, договор купли-продажи объекта, договор энергоснабжения.

6. Протокол общего собрания с решением о передаче электросетевого имущества в АО «ВМЭС» на праве собственности или ином законном праве согласно требованиям Устава (приложения к протоколу: перечень передаваемого имущества, перечень фактически запитанных потребителей).

7. Документы, подтверждающие право собственности или иное законное право на объект/объекты электросетевого хозяйства.

8. Выписка из ЕГРН (выписка об объекте недвижимости) со сроком выдачи не ранее 30 дней до представления в Общество по каждому объекту недвижимого имущества. При ее отсутствии допускается предоставление актуальной выписки из ЕГРН по любой иной установленной законодательством форме (выписка об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости, выписка о переходе прав на объект недвижимости, выписка о правах отдельного лица на имевшиеся (имеющиеся) у него объекты недвижимости).

9. Кадастровый паспорт объекта недвижимости, выданный до 01.01.2017 (при наличии)

10. Документы, подтверждающие права на земельный участок (земельные участки), на котором(-ых) находится объект недвижимости - выписка из ЕГРН (выписка об объекте недвижимости), подтверждающая право собственности или договор аренды.

11. Уведомление об установлении охранных зон и иные документы, подтверждающие установление охранных зон на передаваемые электросетевые объекты.

12. В отношении объекта недвижимости, который находится в процессе строительства, предоставляются:

- документы, подтверждающие права на земельный участок (земельные участки), на котором(-ых) возводится объект недвижимости - свидетельство о праве собственности или договор аренды.

- разрешение на строительство (срок действия которого не истек).

- договор подряда и документы, подтверждающие исполнение договора подряда, или выписку из ЕГРН на объект незавершенного строительства (если была проведена регистрация).

- документы, подтверждающие реконструкцию, капитальный ремонт объекта капитального строительства, в случае проведения такой реконструкции / капитального ремонта (договор подряда на проведение работ, документы, выдаваемые органами государственного строительного надзора и т.д.).

13. В отношении объекта движимого имущества предоставляются документы, подтверждающие основание возникновения права собственности на движимое имущество и его полную оплату (копии договоров, накладных, платежных документов, вступившие в законную силу судебные акты об установлении права на имущество, акты органов государственной власти или органов местного самоуправления, свидетельства о праве на наследство, разделительный баланс и передаточный акт и пр.), регистры бухгалтерского учета на передаваемое имущество (при наличии).

### **1.3. Минимальный пакет документов для рассмотрения вопроса о консолидации электросетевых объектов, предоставляемый коммерческими организациями**

1. Данные об имущественном комплексе: количество у.е., состав имущественного комплекса.

2. Информация об имуществе, находящемся в собственности, аренде и т.д.

3. Сведения о границах зон с особыми условиями использования территории, о наличии объектов третьих лиц, расположенных в границах указанных зон.

4. Первоначальная и остаточная балансовая стоимость электросетевого комплекса, предоставленная на основании данных бухгалтерского учета.

5. Средний уровень физического износа электросетевого комплекса.

**1.3.1. Для рассмотрения вопроса о консолидации ТСО, оценки ТСО, как организации (акций/долей компаний), дополнительно предоставляется следующая информация:**

Положение о деятельности Комиссии по консолидации электросетевых активов и порядке приобретения электросетевых активов

1. Информация по установленным тарифам (котловые/индивидуальные), а также метод тарифного регулирования в регионе нахождения имущества.
2. Размер выручки за последний полный предшествующий год в разрезе (передача электроэнергии по сетям, технологическое присоединение, прочее).
3. Размер дебиторской и кредиторской задолженностей по состоянию на дату анализа.
4. Размер чистой прибыли, EBITDA за последние 3 года.
5. Кредитный портфель: сумма задолженности, средневзвешенная процентная ставка.
6. Финансовые вложения с указанием балансовой стоимости инвестиций, доли в уставном капитале компании, количество принадлежащих акций.
7. Размер фактической необходимой валовой выручки (НВВ) с расшифровкой всех подконтрольных, неподконтрольных затрат и затрат на оплату нормативных потерь (в формате «Запрос исходных данных ТСО» Приложения № 12 к настоящему Положению).
8. Утвержденный бизнес-план ТСО на текущий и последующие годы.
9. Утвержденная инвестиционная программа ТСО на период регулирования в разбивке по направлениям (поддержание/ТП).
10. Данные о передаче электрической энергии (поступление в сеть, полезный отпуск) за последний год по группам потребителей и классам напряжения.
11. Уровень (в %) и размер (в млн кВт\*ч и тыс. руб.) нормативных и сверхнормативных потерь за последние 3 года.

**1.3.2. В случае направления запроса информации владельцу электросетевого имущества коммерческой организации дополнительно рекомендуется запросить:**

1. Заявка с ценовыми параметрами (обязательное указание стоимостных параметров сделок при возмездном отчуждении имущества, продаже акций, передаче в аренду, лизинг и др. возмездных формах сделок).
2. Учредительные документы со всеми изменениями и дополнениями.
3. Свидетельство о государственной регистрации юридического лица, выписка из ЕГРЮЛ (дата выдачи не более 2 месяцев до представления в Общество).
4. Свидетельство о постановке на налоговый учет.
5. Выписка из реестра акционеров либо справка о составе собственников.
6. Протокол совета директоров или общего собрания о назначении генерального директора.
7. Протокол общего собрания об избрании совета директоров.
8. Годовой баланс организации за предыдущий год и баланс на последнюю отчетную дату с отметкой налогового органа о принятии. Положение о деятельности Комиссии по консолидации электросетевых активов и порядке приобретения электросетевых активов

9. Выписка из ЕГРН (выписка об объекте недвижимости) со сроком выдачи не ранее 30 дней до представления в Общество по каждому объекту недвижимого имущества. При ее отсутствии допускается предоставление актуальной выписки из ЕГРН по любой иной установленной законодательством форме (выписка об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости, выписка о переходе прав на объект недвижимости, выписка о правах отдельного лица на имеющиеся (имеющиеся) у него объекты недвижимости).

10. Кадастровый паспорт объекта недвижимости, выданный до 01.01.2017 (при наличии).

11. Документы, подтверждающие права на земельный участок (земельные участки), на котором(-ых) находится объект недвижимости - выписка из ЕГРН (выписка об объекте недвижимости), подтверждающая право собственности или договор аренды.

12. Уведомление об установлении охранных зон, иные документы, подтверждающие установление охранных зон на передаваемые электросетевые объекты.

13. В отношении объекта недвижимости, который находится в процессе строительства, предоставляются:

- документы, подтверждающие права на земельный участок (земельные участки), на котором(-ых) возводится объект недвижимости - свидетельство о праве собственности или договор аренды.

- разрешение на строительство (срок действия которого не истек).

- договор подряда и документы, подтверждающие исполнение договора подряда, или выписку из ЕГРН на объект незавершенного строительства (если была проведена регистрация).

- документы, подтверждающие реконструкцию, капитальный ремонт объекта капитального строительства, в случае проведения такой реконструкции / капитального ремонта (договор подряда на проведение работ, документы, выдаваемые органами государственного строительного надзора и т.д.).

14. В отношении объекта движимого имущества предоставляются документы, подтверждающие основание возникновения права собственности на движимое имущество и его полную оплату (копии договоров, накладных, платежных документов, вступившие в законную силу судебные акты об установлении права на имущество, акты органов государственной власти или органов местного самоуправления, свидетельства о праве на наследство, разделительный баланс и передаточный акт и пр.), регистры бухгалтерского учета на передаваемое имущество (при наличии).

15. Сведения о конечных бенефициарах юридического лица по форме согласно организационно-распорядительным документам Общества.

**Унифицированные формы заключений структурных подразделений****1. Унифицированная форма заключения Отдела правового обеспечения (правовое заключение)****Заключение отдела правового обеспечения (правовое заключение) о целесообразности (нецелесообразности) консолидации объектов электросетевого имущества**

Общая информация о собственнике и объекте консолидации:

1. Сведения о собственнике объекта (наименование юридического лица/ФИО) \_\_\_\_\_;
2. Сведения о нахождении собственника в процедуре банкротства \_\_\_\_\_.
3. Электросетевые объекты расположены по адресу: \_\_\_\_\_.
4. Информация о наличии правоустанавливающих документов на объекты электросетевого хозяйства: \_\_\_\_\_.
5. Информация о наличии правоустанавливающих документов на земельный участок: \_\_\_\_\_.
6. Информация о наличии правовых рисков, связанных с возможностью увеличения расходов на выполнение проекта, усложнение процедуры приобретения (иные риски, кроме рисков, препятствующих совершению сделки): \_\_\_\_\_.
7. Информация о наличии правовых рисков, препятствующих совершению сделки: \_\_\_\_\_.
8. **ВЫВОД:** \_\_\_\_\_ (содержащий однозначную формулировку о целесообразности либо нецелесообразности консолидации электросетевых активов).

Начальник отдела  
правового обеспечения

Подпись, дата

Начальник управления правового обеспечения –  
И управления собственностью

Подпись, дата

Исполнитель  
8(XXX)XXX-XX-XX

Положение о деятельности Комиссии по консолидации электросетевых активов и порядке приобретения электросетевых активов

## 2. Унифицированная форма технического заключения.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о целесообразности ..... (указать предполагаемый вариант способа консолидации) ..... (наименование объекта), принадлежащего ..... (наименование организации) и расположенного ..... (место расположения объекта).

Характеристика объекта (объектов):

Составляется пронумерованный перечень объектов консолидации. В характеристиках объектов указать наименование, в том числе диспетчерское, основные характеристики: тип; установленную мощность силовых трансформаторов (для КТП); протяженность, марку провода, тип опор, тип изоляторов (для ВЛ). Кроме того, год ввода в эксплуатацию, год реконструкции и её объем.

В табличной форме указать сводные данные по объекту (объектам) консолидации.

Таблица 1.1.

| Протяженность ЛЭП |      |                      |      |                           |      |
|-------------------|------|----------------------|------|---------------------------|------|
| ВСЕГО             |      | в т.ч. ЛЭП 0,4-20 кВ |      | в т.ч. ЛЭП не менее 35 кВ |      |
| план              | факт | план                 | факт | план                      | факт |
| км                | км   | км                   | км   | км                        | км   |
|                   |      |                      |      |                           |      |

Примечание: Плановые показатели заполняются в соответствии с утвержденным Перечнем электросетевых активов в регионе присутствия Общества.

Таблица

## 1.2.

| Установленная мощность и количество ПС/ТП/РП/ЦРП |     |      |     |                              |     |      |     |                                    |     |      |     |
|--|-----|------|-----|------------------------------|-----|------|-----|------------------------------------|-----|------|-----|
| ВСЕГО  |     |      |     | в т.ч. ТП/РП/ЦРП 6-20/0,4 кВ |     |      |     | в т.ч. ПС/РП/ЦРП/ПП не менее 35 кВ |     |      |     |
| план   |     | факт |     | план                         |     | факт |     | план                               |     | факт |     |
| шт.  | МВА | шт.  | МВА | шт.                          | МВА | шт.  | МВА | шт.                                | МВА | шт.  | МВА |
|  |     |      |     |                              |     |      |     |                                    |     |      |     |

Примечание: Плановые показатели заполняются в соответствии с утвержденным Перечнем электросетевых активов в регионе присутствия Общества.

В целях принятия решения о целесообразности консолидации вышеуказанного имущества техническим блоком АО «ВМЭС» были рассмотрены:

1. Влияние приобретаемого имущества на надежную и бесперебойную работу существующего сетевого комплекса ДЗО и региона в целом.

Положение о деятельности Комиссии по консолидации электросетевых активов и порядке приобретения электросетевых активов

*В данном разделе необходимо указать влияние приобретаемого имущества на надежную и бесперебойную работу существующего сетевого комплекса Общества и региона в целом.*

## 2. Техническое состояние объекта (объектов).

*В данном разделе необходимо указать:*

- техническое состояние объекта (объектов) сделки, определяемое в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 19.12.2016 №1401 («удовлетворительное», «хорошее», «очень хорошее»);*
- подробно изложить замечания и дефекты, повлиявшие на оценку технического состояния;*
- требуемые технические мероприятия (капитальный ремонт, реконструкция);*

## 3. Предполагаемые затраты на ТОиР (техническое обслуживание и ремонт) и ТПиР (техническое перевооружение и реконструкцию).

*В данном разделе необходимо указать:*

- величину предполагаемых первоочередных затрат в физическом и денежном выражении, необходимых для приведения технического состояния в соответствие требованиям НТД, в целях обеспечения безопасной эксплуатации электроустановки, номинальных характеристик в рамках проектного решения (затраты на техническое перевооружение и реконструкцию).*
- величину предполагаемых затрат в физическом и денежном выражении по дальнейшему капитальному ремонту в целях обеспечения нормируемого уровня аварийности и технических потерь;*
- величину предполагаемых затрат на ежегодное техническое обслуживание.*

В случае одобрения сделки Органами корпоративного управления Общества, указанные затраты должны быть подтверждены обосновывающими расчетными документами и планом выполнения работ. Расчет предполагаемых затрат и план выполнения работ по ТПиР производится блоком инвестиций и капитального строительства.

Таблица 2.1.

| Объем электросетевого хозяйства |      | Фактический уровень износа | Прогнозный срок полезного использования | Расходы на ремонты и техническое перевооружение |
|---------------------------------|------|----------------------------|---|---|
| план                            | факт |                            |   |   |
| у.е.                            | у.е. | %                          | лет                                     | тыс.руб.  |
|                                 |      |                            |   |   |

Примечание: Плановые показатели заполняются в соответствии с утвержденным Перечнем электросетевых активов в регионе присутствия филиала Общества.

## 4. Необходимость увеличения численности производственного персонала.

*В данном разделе указать необходимость увеличения численности производственного персонала с предполагаемыми затратами и расчетами по увеличению фонда заработной платы, обеспечению спецодеждой, средствами индивидуальной защиты и т.д.*

Положение о деятельности Комиссии по консолидации электросетевых активов и порядке приобретения электросетевых активов



### 5. Техническая возможность эксплуатации.

*В данном разделе необходимо указать:*

- наличие вблизи объекта ремонтно-эксплуатационной базы;
- наличие аварийного резерва;
- необходимость дополнительного оснащения бригад автотранспортом, в т.ч. спецтехникой;
- наличие необходимого инструмента, приборов, приспособлений для проведения всех регламентных работ по ремонту и эксплуатации объекта сделки;
- возможность оперативно-технологического управления объектами сделки, в том числе необходимость приобретения дополнительного оборудования.

6. Наличие нормативной документации в соответствии с НТД, в том числе паспортов, актов-допуска Ростехнадзора, наличие и исполнение предписаний надзорных органов, протоколов испытания (наличие, соблюдение периодичности, соответствие значений нормативным требованиям).

**Выводы:**

Указать соответствие техническим критериям принятия решений по проектам консолидации электросетевых активов №2, 3, 7, утвержденным Советом директоров ПАО «МРСК Юга» от 27.04.2018 (протокол от 03.05.2018 №271/2018):

*Технические критерии:*

- прогнозный срок полезного использования превышает 10 лет;
- объекты технологически присоединены к сетям Общества; (либо: объекты находятся в зоне обслуживания Общества);
- техническое состояние объекта электросетевого хозяйства, определяемое в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 19.12.2016 №1401 характеризуется как: «удовлетворительное», «хорошее», «очень хорошее».

**Заключение:**

Сделку по консолидации электросетевых активов (указать предполагаемый вариант способа консолидации)..... (наименование организации) и АО «ВМЭС» при наличии экономической эффективности считаю целесообразной (нецелесообразной).

Начальник производственно-технической службы

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (Ф.И.О.)

Дата:

Главный инженер

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (Ф.И.О.)

Дата:

Исполнитель  
8(XXX)XXX-XX-XX

### 3. Унифицированная форма заключения отдела тарифообразования и экономики

#### Заключение

отдела тарифообразования и экономики о целесообразности (нецелесообразности) консолидации \_\_\_\_\_ (наименование объекта)

Консолидацию \_\_\_\_\_ (наименование объекта, месторасположение объекта) планируется осуществить \_\_\_\_\_ (указать предполагаемый вариант способа консолидации).

#### 1. Общие сведения

АО «ВМЭС» регулируется методом (метод регулирования) с долгосрочным периодом регулирования 20\_\_ - 20\_\_ гг.

Объекты, предлагаемые к консолидации это:

- 1.
- 2...
- N.\*

что составляет \_\_\_\_ (количество условных единиц).

На основании технического заключения от \_\_\_\_\_ 20\_\_ года состояние предлагаемого(мых) к консолидации оборудования/бесхозных сетей/электросетевого(вых) объекта(ов) признано удовлетворительным/неудовлетворительным, износ оборудования составляет от \_\_\_\_ до \_\_\_\_ процентов. Требуется затраты на ремонт \_\_\_\_ тыс. руб., на техническое обслуживание \_\_\_\_ тыс. руб., на реконструкцию объектов \_\_\_\_ тыс. руб. Предлагаемое к консолидации оборудование включено/не включено в региональную НВВ \_\_\_\_ года (ТСО \_\_\_\_\_) (если предлагаемое к консолидации оборудование включено в региональную НВВ, привести данные по тарифно-балансовым решениям в отношении приобретаемых электросетевых активов за 3 предыдущих года).

#### 2. Учет консолидируемого оборудования \_\_\_\_\_ (наименование оборудования) в тарифно-балансовых решениях АО «ВМЭС»

##### 2.1. В части операционных (подконтрольных) расходов.

Согласно действующему законодательству РФ (Наименование нормативных актов), утвержденных(ые) приказом от \_\_\_\_\_ г. № \_\_\_\_), в течение долгосрочного периода регулирования регулирующие органы ежегодно осуществляют корректировку необходимой валовой выручки с учетом изменения не учтенного при установлении тарифов состава активов, используемых для осуществления регулируемой деятельности. Таким образом, в случае консолидации (наименование объекта) на базе АО «ВМЭС», уровень операционных расходов АО «ВМЭС» должен быть пересчитан с учетом увеличения объема условных единиц (таблица 1).

Таблица 1

| № п/п | Показатели                                 | Ед. изм. | Утв. ТБР на i-год | Утв ТБР на i- год с учетом консолидации |
|-------|--|----------|-------------------|---|
| 1.    | инфляция                                   | %        |                   |   |
| 2.    | индекс эффективности операционных расходов | %        |                   |   |
| 3.    | количество активов, всего                  | у.е.     |                   |   |

Положение о деятельности Комиссии по консолидации электросетевых активов и порядке приобретения электросетевых активов

|    |   |              |  |  |
|----|---|--------------|--|--|
| 4. | коэффициент эластичности операционных расходов по росту активов |              |  |  |
| 5. | индекс изменения количества активов                             | %            |  |  |
| 6. | итого коэффициент индексации                                    |              |  |  |
|    | <b>Подконтрольные расходы</b>                                   | тыс.<br>руб. |  |  |

Из данных таблицы 1 следует, что расчетное увеличение уровня операционных расходов АО «ВМЭС» при консолидации (*наименование объекта*) в \_\_\_\_ году составит \_\_\_\_\_ тыс. рублей.

При этом, для действующих территориальных сетевых организаций \_\_\_\_ (*Регион присутствия* АО «ВМЭС») включая АО «ВМЭС», исходя из среднего значения ОРЕХ/у.е. \_\_\_\_\_ по ТБР \_\_\_\_ года возможный прирост операционных расходов может составить \_\_\_\_\_ тыс. рублей.

## 2.2. В части неподконтрольных расходов.

При консолидации (*наименование оборудования*) на базе АО «ВМЭС», величина неподконтрольных расходов АО «ВМЭС», (изменится, возрастет, снизится – описать ситуацию) на \_\_\_\_\_ тыс. рублей.

## 2.3. В части затрат на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь.

По данным заключения департамента реализации услуг и учета электроэнергии от \_\_\_\_ 20\_\_ года, предлагаемое к консолидации оборудование участвует/не участвует в транспортировке электроэнергии конечным потребителям. Фактические потери в консолидируемом(ых) оборудовании/сетях составляют \_\_\_\_ процентов, что соответствует/больше/меньше нормативному(ого) уровню(я) потерь (АО «ВМЭС») на \_\_\_\_ процентов.

В настоящее время затраты на покупку потерь несет/ не несет \_\_\_\_\_, в случае консолидации \_\_\_\_\_ (*описать ситуацию*).

(Таблица 2)

|   |  |
|---|--|
| Потери в сети АО «ВМЭС» (млн.кВт*ч)                                   |  |
| То же в %   |  |
| Потери в ( <i>наименование объекта(ов) консолидации</i> ) (млн.кВт*ч) |  |
| Потери в АО «ВМЭС» с учетом консолидации (млн.кВт*ч)                  |  |
| То же в %   |  |

*Описать изменение структуры и объема полезного отпуска электроэнергии и выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии до и после консолидации.*

Рост НВВ АО «ВМЭС» в случае консолидации составит \_\_\_\_\_ тыс. рублей, расчет приведен в приложении 1.

Снижение затрат на оплату услуг ТСО АО «ВМЭС» в случае консолидации составит \_\_\_\_\_ тыс. рублей, расчет приведен в приложении 2.

## 3. Выводы

Таким образом, консолидация (*наименование объекта*) на базе АО «ВМЭС» может иметь следующие преимущества:

Положение о деятельности Комиссии по консолидации электросетевых активов и порядке приобретения электросетевых активов

- 1.
- 2.
- N.

Недостатки консолидации *(при наличии)* \_\_\_\_\_ *(наименование объекта)* на базе АО «ВМЭС»:

- 1.
- 2.
- N.

С учетом вышесказанного, считаем консолидацию \_\_\_\_\_ *(наименование объекта, месторасположение объекта)* целесообразной/нецелесообразной.

Начальник отдела тарифообразования  
и экономики

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Дата:

Заместитель генерального директора  
по экономике и финансам

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Дата:

\*) *при наличии свыше 5 объектов, предлагаемых к консолидации, рекомендовано их вынесение в отдельное приложение.*

Исполнитель  
8(XXX)XXX-XX-X

(при необходимости указать иные особенности влияния консолидации оборудования на тарифно-балансовые решения Общества)

Приложение № 1 к  
унифицированной форме  
заключения отдела  
тарифообразования и  
экономики

**«Рост необходимой валовой выручки АО «ВМЭС»**

| № п/п | Наименование                   | Ед. изм. | i-год |
|-------|--------------------------------|----------|-------|
| 1.    | Рост ОПЕХ                      | тыс.руб. |       |
| 2.    | Рост неподконтрольных расходов | тыс.руб. |       |
|       | <i>В т. числе</i>              |          |       |
| 2.1.  |                                | тыс.руб. |       |
| 2.2.  |                                | тыс.руб. |       |
| 3.    | Рост НВВ на содержание         | тыс.руб. |       |
| 4.    | Изменение НВВ на потери        | тыс.руб. |       |
| 5.    | Итого изменение НВВ            | тыс.руб. |       |

Приложение № 2 к  
унифицированной  
форме заключения  
отдела  
тарифообразования и  
экономики

**«Снижение затрат на оплату услуг ТСО АО «ВМЭС»**

| № п/п |  | Наименование ТСО | НВВ ТСО до консолидации, тыс.руб | НВВ ТСО после консолидации, тыс.руб |
|-------|--|------------------|----------------------------------|-------------------------------------|
|       |  |                  |                                  |                                     |
|       |  |                  |                                  |                                     |
|       |  |                  |                                  |                                     |

#### 4. Унифицированная форма заключения отдела тарифообразования и экономики

##### Заключение отдела тарифообразования и экономики об экономической целесообразности/нецелесообразности консолидации электросетевых активов (наименование собственника актива)

*Преамбула заключения должна включать:*

- 1) наименование собственника \_\_\_\_\_;
- 2) место нахождения электро-сетевого актива (ЭСА) \_\_\_\_\_;
- 3) перечень приобретаемого имущества \_\_\_\_\_;
- 4) способ приобретения ЭСА \_\_\_\_\_.

*Основная часть заключения должна включать в себя исходные данные и выводы, получаемые от служб по направлениям, используемые при расчёте параметров экономической эффективности приобретения ЭСА.*

*Заключительная часть должна включать основные показатели эффективности консолидации.*

Основные экономические показатели эффективности консолидации электросетевых активов (наименование собственника актива):

| Наименование показателя                   | Единица измерения | Значение |
|---|-------------------|----------|
| Объем капитальных вложений                | млн. руб.         |          |
| Чистая приведенная стоимость (NPV)        | млн. руб.         |          |
| Дисконтированный период окупаемости (DPP) | лет               |          |
| Внутренняя норма рентабельности (IRR)     | %                 |          |
| Ставка дисконтирования                    | %                 |          |

Показатели экономической эффективности консолидации электросетевых активов (наименование собственника актива) не удовлетворяют/удовлетворяют экономическим критериям, принятым в ПАО «Россети»:

| Наименование показателя                 | Экономические критерии |                                  |
|---|------------------------|----------------------------------|
| Чистая приведенная стоимость (NPV)      | Больше/меньше нуля     | Удовлетворяет / не удовлетворяет |
| Дисконтированный срок окупаемости (DPP) | Меньше/больше 20 лет   | Удовлетворяет / не удовлетворяет |

Положение о деятельности Комиссии по консолидации электросетевых активов и порядке приобретения электросетевых активов

|                                      |                                      |                                  |
|--------------------------------------|--------------------------------------|----------------------------------|
| Внутренняя норма рентабельности(IRR) | Больше/меньше ставки дисконтирования | Удовлетворяет / не удовлетворяет |
|--------------------------------------|--------------------------------------|----------------------------------|

*Вывод:* Учитывая вышеизложенное, считаем консолидацию электросетевых активов (наименование собственника актива), АО «ВМЭС», экономически не целесообразной / целесообразной.

Начальник отдела тарифообразования  
и экономики

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(Ф.И.О.)

Дата:

Заместитель генерального директора  
по экономике и финансам

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(Ф.И.О.)

Дата:

Исполнитель  
8(XXX)XXX-XX-XX

## 5. Унифицированная форма заключения финансового отдела

### Заключение

Финансового отдела

о целесообразности (нецелесообразности) консолидации объектов электросетевого имущества

1. Общая информация о рассматриваемом объекте консолидации:

1.1. Наименование

---

---

1.2. Местоположение

---

---

1.3. Сведения о собственнике объекта (наименование юридического лица/ФИО)

---

---

1.4. Уточнение способа консолидации объекта электросетевого хозяйства

---

---

2. Анализ показателей экономической эффективности, рассчитанных в Формате №2 «Расчет экономического эффекта от консолидации», предоставляемом в заключении департамента экономики

---

---

3. Наличие источников финансирования в утвержденной инвестиционной программе

---

---

4. Соблюдение требований кредитной политики (заполняется по согласованию ИА)



- 
- 
5. Вывод о возникновении дополнительных (помимо НДС и налога на имущество) налоговых обязательств в связи с реализацией сделки (заполняется согласно полученной информации от отдела налогового учета и отчетности)
- 
- 

6. Вывод о целесообразности/нецелесообразности консолидации объекта электросетевого хозяйства
- 
- 

Начальник финансового отдела

|       |           |          |
|-------|-----------|----------|
|       | <hr/>     | <hr/>    |
|       | (подпись) | (Ф.И.О.) |
| Дата: |           |          |

|   |           |          |
|---|-----------|----------|
| Заместитель генерального директора<br>по экономике и финансам | <hr/>     | <hr/>    |
|   | (подпись) | (Ф.И.О.) |

|                   |           |          |
|-------------------|-----------|----------|
| Дата:             |           |          |
| Главный бухгалтер |           |          |
|                   | <hr/>     | <hr/>    |
|                   | (подпись) | (Ф.И.О.) |

Дата:

Исполнитель  
Тел.

---



\_\_\_\_\_. Информация об условиях включения проекта консолидации в проект инвестиционной программы Общества \_\_\_\_\_.

Вывод: (мотивированный вывод о целесообразности, либо нецелесообразности реализации проекта).

Начальник отдела капитального  
строительства

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.)

Дата:

Заместитель генерального директора  
по инвестиционной деятельности

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.)

Дата:

Исполнитель  
8(XXX)XXX-XX-XX

7. Унифицированная форма заключения отдела собственной безопасности
- 8.

Заключение отдела собственной безопасности о целесообразности (нецелесообразности) консолидации объектов электросетевого имущества

1. Общая информация о рассматриваемом объекте консолидации:

- 1.1. Наименование

---

---

- 1.2. Местоположение

---

---

- 1.3. Сведения о собственнике объекта (наименование юридического лица/ФИО)

---

---

- 1.4. Уточнение способа консолидации объекта электросетевого хозяйства

---

---

2. Наличие признаков аффилированности с собственником, конфликта интересов, предконфликтных ситуаций и иных злоупотреблений, связанных с занимаемыми должностями в Обществе

---

---

3. Вывод о целесообразности/нецелесообразности консолидации объекта электросетевого хозяйства

---

---

Начальник отдела собственной  
безопасности

---

(подпись)

---

(Ф.И.О.)

Дата:

Заместитель генерального директора  
безопасности

---

(подпись)

---

(Ф.И.О.)

Дата:

Исполнитель  
Тел.

## 8. Унифицированная форма заключения Службы оказания услуг транспорта электроэнергии

### Заключение Службы оказания услуг транспорта электроэнергии о целесообразности (нецелесообразности) консолидации объектов электросетевого имущества

| Показатели                     | Единицы измерения | Факт (до консолидации)  | Прогноз (после консолидации) | Прогноз (после консолидации)    | Прогноз (после консолидации)    |
|--------------------------------|-------------------|-------------------------|------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|
|                                |                   | Предыдущий период (год) | Текущий период(год)          | Последующий период (второй год) | Последующий период (третий год) |
| Выручка                        | тыс. руб. в год   |                         |                              |                                 |                                 |
| Отпуск электроэнергии и в сеть | тыс. кВт*ч        |                         |                              |                                 |                                 |
| Фактические потери*            | тыс. кВт*ч        |                         |                              |                                 |                                 |
| Фактические потери             | %                 |                         |                              |                                 |                                 |
| Полезный отпуск, в т.ч.        | тыс. кВт*ч        |                         |                              |                                 |                                 |
| по СНП                         | тыс. кВт*ч        |                         |                              |                                 |                                 |
| по НН                          | тыс. кВт*ч        |                         |                              |                                 |                                 |
| в том числе население          | тыс. кВт*ч        |                         |                              |                                 |                                 |
| прочее                         | тыс. кВт*ч        |                         |                              |                                 |                                 |

Во исполнение (*Положения о деятельности Комиссии по консолидации электросетевых активов и порядке приобретения электросетевых активов от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_*), департаментом реализации услуг и учёта электроэнергии рассмотрены материалы, представленные служебной запиской от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ «О подготовке заключений» по вопросу «О целесообразности (нецелесообразности) ..... (указать предполагаемый вариант способа консолидации) ..... (наименование объекта), принадлежащего .....(наименование организации) и расположенного..... (место расположения объекта).

Стоимостные параметры сделки (по сделкам возмездного характера);

Источники финансирования (инвестиционная программа, прочие источники и др.).

Краткое описание известных фактов в отношении ЭСХ (при необходимости).

В связи с изменением границы балансовой принадлежности после приобретения ЭСХ прогнозируется увеличение (снижение) потерь электроэнергии в сети АО «ВМЭС» на \_\_\_\_\_ тыс. кВт\*ч в год на сумму \_\_\_\_\_ тыс. руб. без НДС.

Положение о деятельности Комиссии по консолидации электросетевых активов и порядке приобретения электросетевых активов

Анализ физического баланса электрической энергии по уровням напряжения с прогнозной оценкой снижения уровня потерь электрической энергии в сети напряжением 0,4-20 кВ по годам вплоть до уровня 7% представлена таблице\*:

-(таблица может быть оформлена в качестве приложения к настоящему заключению по Формату 3 Приложения 1 к Стандарту определения позиции ПАО «Россети» в отношении сделок с имуществом и правами на имущество, планируемых ДЗО ПАО «Россети», утвержденному приказом ПАО «Россети» № 119 от 26.07.2018 (в редакции приказа № 13 от 18.01.2019)





Планируемые мероприятия, направленные на снижение уровня технологических потерь и затрат на их реализацию ..... (описательная часть -указать планируемые мероприятия, для достижения уровня потерь на соответствующей ступени напряжения от отпуска в сеть, образующего потери, не превышающего норматив, установленный Министерством энергетики Российской Федерации (решение Правления ПАО «Россети» от 15.12.2017 № 661np/3)).

В настоящее время по границе ЭСХ установлено \_\_\_\_\_ точек учета электрической энергии, из них \_\_\_\_\_ системы учета с удаленным сбором данных.

Состояние систем учета электрической энергии, в том числе с автоматизированным сбором данных о показаниях приборов учета электрической энергии отражены в таблице\*:

-\*(таблица может быть оформлена в качестве приложения к настоящему заключению по Формату 4 Приложения 1 к Стандарту определения позиции ПАО «Россети» в отношении сделок с имуществом и правами на имущество, планируемых ДЗО ПАО «Россети», утвержденному приказом ПАО «Россети» № 119 от 26.07.2018 (в редакции приказа № 13 от 18.01.2019)

Таблица:

Состояние систем учета электрической энергии, в том числе с автоматизированным сбором данных о показаниях приборов учета электрической энергии

| Наименование объекта | Место расположения | Наименование показателя | Состояние систем учета |                  |                      |                              |  |  |   | Затраты на организацию учета, учетные в ИГР (иных программах) Объекта, тыс.руб. |            |            |
|----------------------|--------------------|-------------------------|------------------------|------------------|----------------------|------------------------------|--|--|---|---|------------|------------|
|                      |                    |                         | Точки поставки, шт.    |                  |                      |                              |  |  |   | Период n  | Период n+1 | Период n+2 |
|                      |                    |                         | Всего                  | Юридические лица | Потребители града не | Ввода в многоквартирные дома | В т.ч. точки поставки оборудования прибора учета | В т.ч. точки поставки оборудования прибора учета | в т.ч. в составе системы учета электроэнергии с удаленным сбором данных |   |            |            |
| 1                    | 2                  | 3                       | 4                      | 5                | 6                    | 7                            | 8  | 9  | 10  | 12  | 13         | 14         |
|                      |                    | Всего                   | 0                      | 0                | 0                    | 0                            | 0  | 0  | 0   | 0   | 0          | 0          |
|                      |                    | 220 кВ                  | 0                      |                  |                      |                              |  |  |   |   |            |            |
|                      |                    | 110 кВ                  | 0                      |                  |                      |                              |  |  |   |   |            |            |
|                      |                    | 35 (60) кВ              | 0                      |                  |                      |                              |  |  |   |   |            |            |
|                      |                    | 6-10 (20) кВ            | 0                      |                  |                      |                              |  |  |   |   |            |            |
|                      |                    | 0,4 кВ                  | 0                      |                  |                      |                              |  |  |   |   |            |            |
|                      |                    | 0,2 кВ                  | 0                      |                  |                      |                              |  |  |   |   |            |            |
|                      |                    | % от общего числа       |                        | 0,0 %            | 0,0 %                | 0,0 %                        | 0,0%   | 0,0%   | 0,0%  |   |            |            |

|  |  |             |   |  |  |  |  |  |  |   |   |   |
|--|--|-------------|---|--|--|--|--|--|--|---|---|---|
|  |  | точек учета | X |  |  |  |  |  |  | X | X | X |
|--|--|-------------|---|--|--|--|--|--|--|---|---|---|

n - период в котором планируется совершить сделку

В связи с изменением границы балансовой принадлежности прогнозируется увеличение (снижение) полезного отпуска с \_\_\_\_\_ тыс.кВт\*ч до \_\_\_\_\_ тыс.кВт\*ч в год. Полезный отпуск будет осуществляться по тарифному уровню напряжения \_\_\_\_\_.

Учитывая, что ЭСХ присоединены к сети ТСО \_\_\_\_\_, будет необходимо оплачивать стоимость услуг по передаче электрической энергии сетевой организации \_\_\_\_\_ исходя из данных 20 \_\_\_\_\_ года в, в объеме \_\_\_\_\_ тыс.кВт\*ч в год на сумму \_\_\_\_\_. При этом, прогнозируется изменение выручки за услуги по передачи электроэнергии в размере \_\_\_\_\_ тыс. рублей без НДС (в сторону увеличения/ уменьшения).

Таким образом, расчетный экономический эффект АО «ВМЭС» от консолидации электросетевых активов составит \_\_\_\_\_ тыс. рублей без НДС (в сторону улучшения/ухудшения).

Следует иметь ввиду, что в случае отказа АО «ВМЭС» от предлагаемой сделки, существует вероятность консолидации данных объектов сетевой организацией \_\_\_\_\_. При этом тарифная выручка АО «ВМЭС» будет формироваться по индивидуальному тарифу для взаиморасчетов с ТСО \_\_\_\_\_, и уменьшится на объем \_\_\_\_\_ на сумму \_\_\_\_\_ тыс. рублей без НДС. Расчетный экономический эффект АО «ВМЭС» в данном случае составит \_\_\_\_\_ тыс. рублей (в сторону ухудшения/улучшения).

Эффекты, достигаемые при реализации сделки:

- предотвращение возникновения новых ТСО;
- увеличение числа конечных потребителей;
- другое.

Заключение:

Считаю целесообразным/нецелесообразным ..... (указать предполагаемый вариант способа консолидации)..... (наименование объекта), принадлежащего .....(наименование организации) и расположенного..... (место расположения объекта). С точки зрения необходимости сохранения конкурентоспособности АО «ВМЭС» в распределении региональной НВВ необходимо учитывать риск приобретения этого оборудования действующей на территории региона ТСО.

Приложения: 1. Служебная записка УПОиУС от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ с приложениями;

2. Показатели баланса электрической энергии по уровням напряжения с прогнозной оценкой снижения уровня потерь электрической энергии \_\_\_\_ ;
3. Состояние систем учета электрической энергии, в том числе с автоматизированным сбором данных о показаниях приборов учета электрической энергии.

Начальник службы оказания услуг  
транспорта электроэнергии

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.)

Дата:

Заместитель генерального директора  
по реализации услуг

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.)

Дата:

Исполнитель  
8(XXX)XXX-XX-XX

## 9. Унифицированная форма заключения Департамента безопасности

Заключение отдела собственной безопасности о целесообразности (нецелесообразности) консолидации объектов электросетевого имущества

| Показатели Единицы измерения | Факт (до консолидации)       |
|------------------------------|------------------------------|
| Прогноз (после консолидации) | Прогноз (после консолидации) |

1. Общая информация о рассматриваемом объекте консолидации:

1.1. Наименование

\_\_\_\_\_

1.2. Местоположение

\_\_\_\_\_

1.3. Сведения о собственнике объекта (наименование юридического лица/ФИО)

\_\_\_\_\_

1.4. Уточнение способа консолидации объекта электросетевого хозяйства

\_\_\_\_\_

2. Наличие рисков

\_\_\_\_\_

3. Вывод о целесообразности/нецелесообразности консолидации объекта электросетевого хозяйства

\_\_\_\_\_

Начальник отдела собственной  
безопасности

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(Ф.И.О.)

Дата:

Заместитель генерального директора  
безопасности

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(Ф.И.О.)

Дата:

10. Унифицированная форма заключения управления по технологическому присоединению АО «ВМЭС»

**Заключение**

управления по технологическому присоединению АО «ВМЭС»  
о целесообразности (нецелесообразности) приобретения объектов  
электросетевого имущества

1. *Наименование (ФИО) собственника электросетевого имущества:*

\_\_\_\_\_

2. *Наименование объектов электросетевого имущества, их технические характеристики (протяжённость, марка провода/кабеля для ЛЭП; тип, установленная мощности для КТП), техническое состояние; год ввода в эксплуатацию, адрес (местоположение) объектов электросетевого имущества:*

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

3. *Информация о текущем уровне загрузки оборудования и перспективном уровне загрузки оборудования с учётом имеющихся обязательств по технологическому присоединению:*

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

4. *Способ консолидации объектов электросетевого имущества:*

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

5. *Наличие технологического присоединения к сетям Общества, либо расположение объектов электросетевого имущества в зоне обслуживания Общества:*

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

б. Информация о технологическом присоединении к сетям Общества приобретаемых объектов электросетевого имущества за текущий и два предыдущих года (динамика объёма при наличии):

| Наименование объектов электросетевого имущества | Показатели (по Обществу)                             | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|--|------|------|------|
|   | Объём ТП (максимальная присоединённая мощность), кВт |      |      |      |
|   | Количество поданных заявок ТП, шт.                   |      |      |      |
|   | Количество заключённых договоров ТП, шт.             |      |      |      |
|   | Количество исполненных договоров ТП, шт.             |      |      |      |

В случае консолидации объектов электросетевого хозяйства иных ТСО предоставляется следующая информация по данным ТСО (динамика объёма):

|  | Показатели (по ТСО)   | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 (текущий период) |
|--|---|------|------|------|-----------------------|
|  | Количество поданных заявок ТП за отчётный период, шт.                       |      |      |      |                       |
|  | Количество заключённых договоров ТП за отчётный период, шт.                 |      |      |      |                       |
|  | Объём ТП (максимальная присоединённая мощность) за отчётный период, кВт     |      |      |      |                       |
|  | Количество исполненных договоров ТП за отчётный период, шт.                 |      |      |      |                       |
|  | Выручка по исполненным договорам ТП за отчётный период, тыс. руб. (без НДС) |      |      |      |                       |
|  | Количество действующих договоров ТП, шт.                                    |      |      |      |                       |

|   |  |  |  |  |  |
|---|--|--|--|--|--|
|   | <i>Объём авансовых поступлений денежных средств по действующим договорам ТП, тыс. руб.</i>   |  |  |  |  |
|   | <i>Дебиторская задолженность по договорам ТП тыс. руб. (с НДС)</i>   |  |  |  |  |
|   | <i>Кредиторская задолженность по договорам ТП тыс. руб. (с НДС)</i>  |  |  |  |  |
| 0 | <i>В том числе количество действующих неисполненных в срок договоров ТП по вине сетевой организации, шт. (от показателя 6 строки)</i>  |  |  |  |  |
| 1 | <i>В том числе количество действующих неисполненных в срок договоров ТП по вине заявителя, шт. (от показателя 6 строки)</i>  |  |  |  |  |
| 2 | <i>В том числе количество действующих договоров ТП с инвестиционными затратами со стороны Общества, шт. (от показателя 6 строки)</i>   |  |  |  |  |
| 3 | <i>В том числе количество действующих неисполненных в срок договоров ТП с инвестиционными затратами со стороны Общества, шт. (от показателя 12 строки)</i>                       |  |  |  |  |
| 4 | <i>Необходимые затраты капитального характера по деятельности ТП (инвестиционные обязательства) для выполнения обязательств по действующим договорам ТП, тыс. руб. (без НДС)</i> |  |  |  |  |

*\* - информация за три предыдущих года.*

*Приложение: перечень действующих договоров ТП (дата заключения договора, номер, размер платы, поступившие авансы, выручка, срок выполнения мероприятий, с инвестиционными затратами со стороны Общества (да / нет).*

*7. Параметры инвестиционной программы приобретаемой организацией (ТСО) в части объёмов инвестиций по направлению технологического присоединения по годам млн. руб. с НДС):*

---

---

---

8. *Информация о заключении договоров об осуществлении технологического присоединения объектов генерации к электрическим сетям ТСО:*

---

---

---

9. *Наличие/отсутствие возможности расширения рынка услуг по ТП за счёт консолидации (обеспечение возможности присоединения новых заявителей):*

---

---

---

10. *Наличие /отсутствие рисков (в том числе неисполненные обязательства по договорам об осуществлении технологического присоединения, значительные объёмы льготного технологического присоединения, низкие показатели загрузки оборудования):*

---

---

---

11. *Иные аналитические материалы, комментарии или информация для принятия решения по консолидации:*

---

---

---

**ВЫВОД:** *Целесообразность сделки будет достигнута, если её результат способствует / обеспечит:*

*- выполнение п. 1.1. решения протокола совещания с руководителями ДЗО ПАО «Россети» 07.12.2018 (протокол ПАО «Россети» от 19.12.2018 №156);*

*- создание единого электросетевого пространства и единого центра ответственности за качественное и надёжное электроснабжение потребителей муниципального объединения \_\_\_\_\_.*

*- исключение создания новой ТСО на базе данного имущества, либо укрупнения действующих ТСО;*

*- надёжное и качественное обслуживание потребителей;*



- сокращение сроков технологического присоединения потребителей;
- расширение рынка услуг.

Начальник отдела по  
технологическому присоединению

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.)

Дата:

Начальник управления по  
технологическому присоединению

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.)

Дата:

Исполнитель

\_\_\_\_\_  
8(xxx) xxxxxxxx

## 11. Унифицированная форма заключения Отдела управления имуществом

Унифицированная форма заключения Отдела управления имуществом о целесообразности (нецелесообразности) консолидации объектов электросетевого имущества

1. Сведения о собственнике объекта (наименование юридического лица/ФИО):

|  |
|--|
|  |
|  |
|  |
|  |

2. Перечень предлагаемого к приобретению электросетевого имущества (с указанием протяженности для КЛ, ВЛ и мощности для ТП):

|  |
|--|
|  |
|  |
|  |
|  |
| Объем условных единиц составляет –....., уровень износа ....%. |

3. Электросетевые объекты расположены по адресу:

|  |
|--|
|  |
|  |
|  |
|  |

4. Информация о наличии правоустанавливающих документов на объекты электросетевого хозяйства:

|  |
|--|
|  |
|  |
|  |
|  |

5. Информация о наличии правоустанавливающих документов на земельный участок:

|  |
|--|
|  |
|  |
|  |
|  |

6. Информация о наличии правовых рисков, препятствующих совершению сделки:

|   |
|---|
|   |
|   |
|   |
|   |
| Информация о наличии прав и ограничений в отношении приобретаемых ЭСХ и земельного участка сформированного под ними (согласно Выписке ЕГРН или официального сайта Росреестра) |

7. Тип сделки по консолидации электросетевых активов (покупка, дарение, аренда, безвозмездное пользование и т.п.). Ценовые параметры сделки (в случае аренды, цена указывается за весь период действия договора):

|  |
|--|
|  |
|  |
|  |

8. Сведения об оценочных мероприятиях, при наличии:

|  |
|--|
|  |
|  |
|  |

9. Вывод о движимом/недвижимом имуществе:

|  |
|--|
|  |
|  |
|  |

10. Краткое описание о целесообразности/нецелесообразности приобретения электросетевого имущества профильных служб:

|  |
|--|
|  |
|  |
|  |

11. Другая необходимая информация для принятия решения о целесообразности/нецелесообразности, при необходимости:

|  |
|--|
|  |
|  |
|  |

12. Предлагаемый проект решения Комиссии по консолидации электросетевых активов:

|  |
|--|
|  |
|  |
|  |

Начальник отдела управления  
имуществом

Дата:

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (Ф.И.О.)

Начальник управления правового  
обеспечения и управления  
собственностью

Дата:

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (Ф.И.О.)

Исполнитель  
8(XXX)XXX-XX-XX

## Паспорт линейного энергообъекта

Наименование \_\_\_\_\_

Местоположение \_\_\_\_\_

Сведения о собственнике объекта (наименование юридического лица/ФИО;  
адрес нахождения/регистрации; контактный телефон)

Протяженность (км) \_\_\_\_\_

Тип ВЛ/КЛ (тупиковая, транзитная) \_\_\_\_\_

Год ввода в эксплуатацию \_\_\_\_\_

Условные единицы \_\_\_\_\_

I. Имущественные права

1. Правоустанавливающие документы на объект

2. Свидетельство о государственной регистрации права, выписка из ЕГРН

серия \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ г.

3. Наличие обременения объекта

4. Правоустанавливающие документы на земельный участок под объектом

5. Наличие выписки из ЕГРН на земельный участок

№ \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ г.

6. Наличие обременения земельного участка

7. Площадь земельного участка (м<sup>2</sup>)

8. Наличие отчета о рыночной оценке объекта: №

от \_\_\_\_\_ г.

II. Позиция собственника

1. Право, на котором планируется передать объект

2. Способ передачи

---

3. Цена объекта

---

4. Способ оплаты

---

5. Схема передачи энергообъекта, предложенная собственником

---

### III. Технические характеристики

1. Диспетчерское наименование объекта \_\_\_\_\_

2. Марка, сечение провода/кабеля, протяженность участков по маркам, (способ прокладки с указанием глубины заложения для КЛ (по документации)) \_\_\_\_\_

3. Количество установленных муфт по типам \_\_\_\_\_

---

4. Техническое состояние

Максимальный ток нагрузки, передаваемой по линии, и оценка достаточности сечения Кабеля/провода:

---

Наличие сложных участков трассы:

- пересечения с дорогами, трамвайными путями (с указанием наличия защиты от блуждающих токов) и другими инженерными сооружениями;
- наличие построек в охранной зоне;
- прохождение по территориям предприятий или частных домовладений;
- прохождение по участкам, попадающих в зону паводка или зону оползня;
- дата последнего испытания, наличие протокола.

Другие замечания, требующие устранения и, соответственно, затрат на доведение объекта до технического состояния, требуемого нормативными документами.

5. Схема (фактическая) \_\_\_\_\_

6. Ориентировочные затраты на техническое обслуживание и ремонт объекта (плановые) \_\_\_\_\_

---

7. Сведения о наличии и состоянии документации (в соответствии с требованиями Госэнергонадзора при смене собственника) \_\_\_\_\_

---

8. Выполняются ли собственником работы по ремонтам и техническому обслуживанию (в соответствии с эксплуатационной документацией) \_\_\_\_\_

---

9. Наличие акта о разграничении балансовой принадлежности/ акта технологического присоединения к сетям Общества \_\_\_\_\_

---

10. Наличие и состояние комплекса технических средств учета электроэнергии

11. Затраты на восстановление и доведение до НТД принимаемого имущества (в рублях) с указанием конкретных объемов работ

12. Величина потерь (тыс.кВтч, %):

Нормативная \_\_\_\_\_

Фактическая \_\_\_\_\_

13. Наличие субабонентов (краткая характеристика)

IV. Финансово-экономические характеристики

1. Стоимость объекта (в рублях):

Остаточная \_\_\_\_\_

Балансовая \_\_\_\_\_

Рыночная \_\_\_\_\_

2. Величина средне-отпускного тарифа (в руб./кВтч)

3. Количество и категории присоединенных потребителей \_\_\_\_\_

4. Количество отпускаемой электрической энергии в год

5. Выручка по передаче э/э от присоединенных потребителей в год, (тыс.рублей) \_\_\_\_\_

6. Финансовое состояние потребителя (должник, кредитор)

Начальник производственно-технической службы

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (Ф.И.О.)

Дата:

Начальник РЭС

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (Ф.И.О.)

Дата:

Главный инженер

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (Ф.И.О.)

Дата:

## Паспорт площадного энергообъекта

Наименование \_\_\_\_\_

Местоположение \_\_\_\_\_

Сведения о собственнике объекта (наименование юридического лица/ФИО; адрес нахождения/регистрации; контактный телефон) \_\_\_\_\_

Год ввода в эксплуатацию \_\_\_\_\_

Условные единицы \_\_\_\_\_

## I. Имущественные права

1. Правоустанавливающие документы на объект \_\_\_\_\_

2. Свидетельство о государственной регистрации права, выписка из ЕГРН

серия \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ г.

3. Наличие обременения объекта \_\_\_\_\_

4. Правоустанавливающие документы на земельный участок под объектом

5. Наличие выписки из ЕГРН

№ \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

6. Наличие обременения земельного участка \_\_\_\_\_

7. Площадь земельного участка (м<sup>2</sup>) \_\_\_\_\_

8. Наличие отчета о рыночной оценке объекта: № \_\_\_\_\_

## II. Позиция собственника

1. Право, на котором планируется передать объект \_\_\_\_\_

2. Способ передачи \_\_\_\_\_
3. Цена объекта \_\_\_\_\_
4. Способ оплаты \_\_\_\_\_
5. Схема передачи энергообъекта, предложенная собственником \_\_\_\_\_

### III. Технические характеристики

1. Диспетчерское наименование \_\_\_\_\_
2. Тип трансформаторной подстанции, исполнение вводов высокого и низкого напряжения (воздушный, кабельный) \_\_\_\_\_
3. Тип и количество трансформаторов, исполнение выводов (верхний, боковой) \_\_\_\_\_
4. Тип внешнего разъединителя и количество \_\_\_\_\_
5. Тип коммутационных аппаратов (указать по ячейкам) \_\_\_\_\_
6. Устройство РЗА, тип и величина установок \_\_\_\_\_
7. Количество отходящих линий в т.ч. и уличного освещения \_\_\_\_\_
8. Аппараты защиты линий, величина установок защит, тип и количество \_\_\_\_\_
9. Техническое состояние оборудования по п. 2 , в том числе:
- соответствие мощности трансформаторов фактической нагрузке (указать ток нагрузки);
  - соответствие установок защиты величинам нагрузок и токам короткого замыкания;
  - перечислить все отступления от требований нормативных документов в состоянии всех составных частей трансформаторной подстанции, в т.ч. и строительной части;
  - указать наличие протоколов испытаний оборудования, измерений токов короткого замыкания на присоединенных линиях или сопротивления петли «фаза-нуль», устройств заземления и их результаты.
10. Схема ТП (фактическая) \_\_\_\_\_
11. Сведения о наличии и состоянии документации (в соответствии с требованиями Госэнергонадзора при смене собственника) \_\_\_\_\_



12. Выполняются ли собственником работы по ремонтам и техническому обслуживанию (в соответствии с эксплуатационной документацией) \_\_\_\_\_

13. Наличие акта о разграничении балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности / акта технологического присоединения к сетям \_\_\_\_\_

14. Затраты на восстановление и доведение до требований НТД принимаемого имущества (в рублях) с указанием конкретных объемов работ \_\_\_\_\_

15. Ориентировочные затраты на техническое обслуживание и ремонт объекта (плановые) \_\_\_\_\_

16. Затраты на восстановление и доведение до требований НТД принимаемого имущества (в рублях) \_\_\_\_\_

17. Наличие и состояние комплекса технических средств учета электроэнергии, в т.ч. на линиях уличного освещения \_\_\_\_\_

18. Величина потерь (тыс.кВтч, %):

Нормативная \_\_\_\_\_

Фактическая \_\_\_\_\_

19. Наличие субабонентов (краткая характеристика) \_\_\_\_\_

#### IV. Финансово-экономические характеристики

1. Стоимость объекта (в рублях):

Остаточная \_\_\_\_\_

Балансовая \_\_\_\_\_

Рыночная \_\_\_\_\_

2. Величина среднеотпускного тарифа (в руб./кВтч) \_\_\_\_\_

3. Количество и категории присоединенных потребителей \_\_\_\_\_

4. Количество отпускаемой электрической энергии в год \_\_\_\_\_

5. Выручка по передаче э/э от присоединенных потребителей в год,  
(тыс.рублей) \_\_\_\_\_

6. Финансовое состояние потребителя (должник, кредитор)

---

Начальник производственно-  
технической службы

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.)

Дата:

Начальник РЭС

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.)

Дата:

Главный инженер

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.)

Дата:

## Форма опросного листа

**Комиссия по консолидации электросетевых активов  
АО «ВМЭС»**

---

**О П Р О С Н Ы Й   Л И С Т**  
**для голосования по вопросам повестки дня заседания**  
**Комиссии АО «ВМЭС»****Вопрос №1: «О целесообразности/нецелесообразности приобретения**

»

**Отметили:**

Общая информация о рассматриваемом объекте консолидации:

Наименование

Местоположение

Сведения о собственнике объекта (наименование юридического лица/ФИО)

Сведения о наличии правоудостоверяющих документах, статусе объектов, правовых основаниях приобретения

Технические сведения об объекте

Информация о целесообразности/нецелесообразности консолидации объекта электросетевого хозяйства, представленная каждой службой, подготовившей заключение.

---

---

**Решение:**

---

---

(о признании целесообразным/нецелесообразным консолидации объекта)

ЗА

ПРОТИВ

ВОЗДЕРЖАЛСЯ

*(оставьте не зачеркнутым Ваш вариант ответа)*

Заполненный и подписанный опросный лист для голосования направляется на эл. адрес секретаря Комиссии по консолидации электросетевых активов \_\_\_\_\_, либо в оригинале в срок не позднее \_\_\_\_\_ (дата проведения комиссии).

Опросный лист, поступивший секретарю по истечении вышеуказанного срока, не учитывается при подсчете голосов и подведении итогов заочного голосования.

Оригинал опросного листа просьба направить по адресу: \_\_\_\_\_.

**Член Комиссии**

АО «ВМЭС» \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_  
(подпись) (Ф.И.О.)

**БЕЗ ПОДПИСИ ЧЛЕНА КОМИССИИ ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ЯВЛЯЕТСЯ НЕДЕЙСТВИТЕЛЬНЫМ**

## **Классификация сделок, направленных на консолидацию**

**Приобретение электросетевого имущества в собственность** - переход в полном объеме права владения, пользования и распоряжения электросетевым активом на возмездной или безвозмездной основе. Является оптимальным механизмом консолидации, обеспечивающим получение всех прав на имущество.

**Приобретение акций электросетевых компаний** - получение контроля над деятельностью сетевой организации.

**Договор концессии** - концедент передаёт концессионеру право на эксплуатацию электросетевых объектов. Взамен концедент получает вознаграждение в виде разовых или периодических платежей. Передача в концессию осуществляется на возмездной основе на определенный срок или без указания срока. При этом концессионер получает средства в тарифе на передачу и осуществляет не только текущее ремонтно-эксплуатационное обслуживание, но и производит капитальный ремонт и реконструкцию объектов.

**Договор аренды** - электросетевое имущество передаётся во временное владение и пользование арендатору за плату. При этом в случае заключения долгосрочных договоров и нежелании собственника проводить реконструкцию переданного в аренду имущества, возникают проблемы технического характера, связанные с невозможностью эксплуатации объекта, утратившего свое назначения в результате старения.

При заключении долгосрочных договоров аренды целесообразно предусматривать обязательства собственника имущества проводить реновацию объектов в счет получаемой арендной платы либо заключать агентский договор по реализации инвестиционной программы собственника.

**Договор лизинга** - лизингодатель обязуется приобрести в собственность определённое лизингополучателем имущество у указанного им продавца и предоставить лизингополучателю это имущество за плату во временное владение и пользование. Срок договора лизинга сравним со сроком полезного использования объекта лизинга. Как правило, по окончании договора лизинга остаточная стоимость объекта лизинга близка к нулю, и объект лизинга может без дополнительной оплаты перейти в собственность лизингополучателя.

**Договор безвозмездного пользования (договор ссуды)** - это соглашение сторон, в силу которого одна сторона (ссудодатель) обязуется передать или передает вещь в безвозмездное временное пользование другой стороне (ссудополучателю), а последняя обязуется вернуть ту же вещь в том состоянии, в котором она ее получила, с учетом нормального износа или в состоянии, обусловленном договором.

А также иные установленные законодательством Российской Федерации сделки и (или) несколько взаимосвязанных сделок по установлению контроля АО «ВМЭС» над электросетевым активом (объектом электросетевого хозяйства, комплексом объектов электросетевого хозяйства или акциями организации, оказывающей услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства), не входящим и/или не находящимся под управлением Группы компаний «Россети».

## **Приоритеты принятия решений по проектам консолидации электросетевых активов**

Приоритеты принятия решений по проектам консолидации электросетевых активов АО «ВМЭС» разработаны в целях формирования сбалансированного перечня электросетевых активов, соответствующих признакам проектов по консолидации (далее – Перечень), для последующего включения проектов консолидации электросетевых активов (далее – Проект) в бизнес-планы и/или инвестиционные программы Общества в условиях ограниченных ресурсов.

Для установления приоритетов и формирования Перечня (формат Перечня утверждается приказом АО «ВМЭС») проводится инвентаризация всех электросетевых активов, которые находятся на территории регионов функционирования Общества, осуществляющих деятельность по передаче и распределению электрической энергии, выявление юридической принадлежности и классификация таких активов. Также в Перечень включаются все территориальные сетевые организации (далее - ТСО), соответствующие Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к ТСО, утверждённым постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 (далее – Критерии ТСО).

### **Классификация Проектов:**

1. Крупные ТСО - ТСО по объемам необходимой валовой выручки (НВВ) и имущества сопоставимые с Обществом;
2. Мелкие ТСО - ТСО, удовлетворяющие минимальным Критериям ТСО;
3. Отдельные электросетевые активы, к которым относятся:
  - электросетевые активы федеральной, региональной и муниципальной форм собственности;
  - электросетевые активы юридических лиц, в том числе лишенных статуса ТСО;
  - электросетевые активы некоммерческих организаций;
  - электросетевые активы физических лиц.

В перечень не включаются проекты с «нулевым» приоритетом, к которым относятся:

- пакеты акций / доли в уставном капитале обществ – собственников электросетевых активов, величина чистых активов которых по результатам деятельности компании в течение 3-х последних годовых отчетных периодов подряд являлась отрицательной величиной;
- пакеты акций / доли в уставном капитале обществ – собственников электросетевых активов, не позволяющие получить простое большинство голосов на собрании акционеров / участников общества.

В Перечень не включаются бесхозные объекты электросетевого хозяйства, так как в отношении таких объектов действует особый порядок, предусмотренный Гражданским кодексом Российской Федерации.

Количество Проектов в Перечне должно соответствовать предполагаемому количеству сделок по консолидации электросетевых активов. При включении Проекта в Перечень определяется предполагаемый способ консолидации с указанием источников и предполагаемого объема финансирования.

По каждому Проекту, включенному в Перечень, проводится предварительная оценка на предмет его потенциального соответствия юридическим критериям, а также критериям финансово-экономической и технической эффективности. Кроме того, филиалами в обязательном порядке осуществляется взаимодействие с владельцем электросетевых активов (владение на праве собственности и (или) на ином законном основании) с целью достижения согласия на передачу электросетевого актива под управление Общества.

Ранжирование Проектов осуществляется с учётом качественной оценки Проекта на предмет соответствия Критериям принятия решений по Проектам (юридическим, финансово-экономическим, техническим), позиции владельца электросетевых активов, и в соответствии со следующими приоритетами принятия решений по Проектам.

#### **Приоритеты принятия решений по Проектам**

А. Дисконтированный срок окупаемости Проекта не превышает 20 лет и реализация Проекта направлена на решение следующих задач (в порядке убывания):

А1. Сокращение количества ТСО;

А2. Консолидация электросетевых активов федеральной, региональной и муниципальной форм собственности;

А3. Расширение рынка услуг по передаче и распределению электроэнергии и увеличение (либо сохранение) объема НВВ Общества за счет консолидации отдельных электросетевых активов;

А4. Устранение лоскутности и повышение надежности функционирования распределительного электросетевого комплекса Общества.

Б. Проекты, не удовлетворяющие основным и/или частным критериям, но соответствующие юридическим критериям.

В. Проекты, не удовлетворяющие юридическим критериям.

Сформированный Перечень ежеквартально актуализируется и утверждается организационно-распорядительным документом Общества.

Проекты из утвержденного Перечня подлежат включению в бизнес-план и/или инвестиционную программу Общества в соответствии со Сценарными условиями формирования бизнес-планов и/или инвестиционных программ АО «ВМЭС».



При этом объем финансирования Проектов по договорам купли – продажи электросетевых активов не должен превышать 2 % от ежегодного объема финансирования инвестиционной программы ПАО «Россети» за исключением Проектов, по которым принимаются отдельные решения органов управления ПАО «Россети».

Для Общества целевым показателем деятельности по консолидации электросетевых активов является ежегодное увеличение доли в НВВ регионов обслуживания не менее чем на 15% от оставшегося в данных регионах объема НВВ, неподконтрольного Обществу с учетом экономической и производственной целесообразности.

Расчет увеличения доли от оставшегося в регионе присутствия неподконтрольного объема НВВ:

$$Y = \frac{(V_{\text{рск}}/V_{\text{общ}})*100 - (V_{\text{рск}}/V_{\text{общ}})*100}{\text{отчетного года предыдущего года}} * 100, \text{ где} \\ D_{\text{тсо}} \text{ предыдущего года}$$

$V_{\text{рск}}$  - суммарная НВВ Общества (включая подконтрольные общества) без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации, тыс. руб.

$V_{\text{общ}}$  - суммарная НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации, тыс. руб.<sup>1</sup>;

$D_{\text{тсо}}$  – Доля НВВ ТСО в регионах обслуживания, рассчитываемая по формуле:

$$D_{\text{тсо}} = V_{\text{тсо}}/V_{\text{общ}}*100 \text{ (данные предыдущего года)}$$

$V_{\text{тсо}}$  - НВВ сетевых организаций, неподконтрольных Обществу, без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации, тыс. руб.

<sup>1</sup> Для расчета показателя используется информация, отраженная в постановлении о принятии единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утверждаемом органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

## Критерии принятия решений по проектам консолидации электросетевых активов

### Наличие материалов, обосновывающих целесообразность приобретения объектов консолидации

– Наличие отчета об оценке, выполненного в соответствии с Методическими рекомендациями по проведению оценки электросетевых активов;

– Наличие документации в соответствии с Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденными приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 229, акты-допуски органа федерального государственного энергетического надзора;

### Юридические критерии:

– Отсутствие либо наличие незначительных юридических рисков, выявленных по результатам проведенной юридической экспертизы, являющихся, по мнению профильных подразделений, недопустимыми и препятствующими совершению сделки;

– Наличие необходимых для сделки документов, в соответствии с перечнем, закрепленным в Стандарте определения позиции в отношении сделок с имуществом или правами на имущество, планируемых ДЗО (ПАО «Россети»).

### Основные технические и финансово-экономические критерии

| Критерий консолидации                    | Значение   | Тип критерия | Пояснение   |
|--|--|--------------|---|
| <b>Технические критерии консолидации</b> |  |              |   |
| Фактический уровень износа               | индекс технического состояния консолидируемого электросетевого имущества в рамках Проекта от 50 до 100 <sup>2</sup> или техническое состояние объекта электросетевого хозяйства, определяемое в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации <sup>3</sup> : «удовлетворительное», «хорошее», «очень хорошее» | Обязательный | Консолидация электросетевых активов не должна оказывать критического влияния на состояние имущественного фонда Общества |

<sup>2</sup> Индекс технического состояния определяется в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.07.2017 № 676;

<sup>3</sup> Постановление Правительства Российской Федерации от 19.12.2016 № 1401

|  |  |              |  |
|--|--|--------------|--|
| Прогнозный срок полезного использования                            | > 10 лет   | Обязательный | Оценивается возможность функционирования объекта электросетевого хозяйства, исходя из его технического состояния и/или наличия конечных потребителей, электроснабжение которых должно быть обеспечено в течение указанного периода |
| <b>Финансово-экономические критерии консолидации</b>               |  |              |  |
| Экономический эффект от консолидации ТСО                           | рост НВВ Общества и/или снижение расходов Общества на оплату услуг ТСО в регионе, в котором располагается консолидируемый электросетевой актив | Обязательный | Исключением являются электросетевые активы, находящиеся под управлением компаний Группы Россети, и активы, неучтенные в тарифном регулировании   |
| Чистая приведенная стоимость (NPV)                                 | >0   | Обязательный |  |
| Рентабельность по EBITDA Общества на 3 год после совершения сделки | >= рентабельности Общества   | Обязательный | Консолидация электросетевых активов не должна ухудшить финансовое состояние Общества по итогам указанного периода  |

### Частные критерии консолидации ТСО (электросетевых активов)

| Источник финансирования              | Критерий консолидации                     | Значение                                | Тип критерия     | Пояснение   |
|--------------------------------------|---|---|------------------|---|
| <i>Собственные средства Общества</i> |   |   |                  |   |
|                                      | Дисконтированный срок окупаемости (DPP)   | <20 лет                                 | Обязательный     |   |
|                                      | Внутренняя норма доходности проекта (IRR) | >max (ставка дисконтирования; ставка по | Рекомендательный | Ставка дисконтирования рассчитывается Обществом в |

|                                    |  |                         |                  |   |
|------------------------------------|--|-------------------------|------------------|---|
|                                    |  | долгосрочным кредитам)  |                  | соответствии с Методическими рекомендациями по проведению оценки электросетевых активов |
| <b>Кредитные средства Общества</b> |  |                         |                  |   |
|                                    | Дисконтированный срок окупаемости (DPP)    | <20 лет                 | Обязательный     |   |
|                                    | Долг/ЕБИТДА (Общества)                     | <3,0                    | Обязательный     | На всем периоде планирования Общества   |
|                                    | Простой срок окупаемости проекта           | < 5 лет                 | Рекомендательный | При расчете показателя не учитываются проценты, по привлеченному кредиту                |
| <b>Тарифные средства</b>           |  |                         |                  |   |
|                                    | Дисконтированный срок окупаемости (DPP)    | <20 лет                 | Обязательный     |   |
| <b>Дополнительная эмиссия</b>      |  |                         |                  |   |
|                                    | Дисконтированный срок окупаемости (DPP)    | <20 лет                 | Обязательный     |   |
|                                    | Внутренняя норма доходности проекта (IRR)  | >ROIC Общества          | Обязательный     |   |
|                                    | Индекс прибыльности инвестиций (DCF/Сapex) | >1                      | Рекомендательный |   |
|                                    | Доля ПАО «Россети» в Обществе              | не ниже текущего уровня | Обязательный     |   |

**При расчете экономической эффективности Проекта необходимо учитывать:**

- Прогнозные данные, которые должны быть обоснованы и учитывать исторические данные;
- Расходы на ремонты и техническое перевооружение в расчетной модели (в том числе при расчете NPV), которые должны быть учтены на уровне не выше среднего удельного показателя в Обществе в расчете на у.е.;
- Расходы на реализацию плана мероприятий по снижению потерь со сроком реализации не более 3-х лет после совершения сделки, по итогам которого, уровень потерь на соответствующей ступени напряжения от отпуска в сеть, образующего потери, не должен превышать норматив, установленный Министерством энергетики Российской Федерации. При этом, объем потерь электроэнергии по консолидированным электросетевым активам не

учитывается при оценке выполнения плановых величин потерь электроэнергии Общества до наступления любого из событий:

- до момента включения объема потерь электроэнергии в плановые балансовые показатели Общества;
- до истечения срока действия (но не более 3-х лет) плана мероприятий по снижению потерь, разработанного в процессе обоснования совершения сделки;
- Расходы на приведение имущества в соответствие требованиям НТД;
- Расходы, связанные с переоформлением права собственности на имущество и права владения;
- Инвестиционные обязательства, включенные в состав решения об условиях приватизации государственного и муниципального имущества.
- Прочие расходы, связанные с реализацией Проекта.

### **Возможные допущения**

– Для подготовки дополнительного обоснования реализации Проекта, может применяться расчет по расширенному сценарию, предусматривающему набор допущений, результатом которого является рост эффективности Проекта по сравнению с эффективностью, достигаемой при оценке Проекта, не учитывающей дополнительный экономический эффект.

– В качестве допущений может использоваться синергетический эффект для приобретателя электросетевого актива, выражающийся в сокращении совокупных издержек, получении дополнительного дохода, а также эффект, выражающийся в сокращении количества ТСО и неподконтрольных электросетевых активов (повышение контроля над ними), увеличение доли объема обслуживания (в условных единицах); исключение снижения доли Общества в «котловой» НВВ, в случае приобретения электросетевого актива сторонней ТСО, и иных эффектах, которые должны выражаться в количественных показателях, характеризующих величину положительного эффекта.

– Критерии принятия решений по отдельным проектам консолидации электросетевых активов могут быть изменены дополнительным решением органов управления ПАО «Россети».

Соответствие проекта сделки Критериям принятия решений по проектам консолидации электросетевых активов, утвержденным Советом директоров ПАО «МРСК Юга» 27.04.2018

Номер в СЭД (обращения, протокола или др.) \_\_\_\_\_.

Вид сделки (покупка, аренда, дарение, безвозмездное пользование или др.):

\_\_\_\_\_.

Диспетчерское наименование объекта(ов) в составе проекта

консолидации: \_\_\_\_\_

Объект(ы) принадлежат (ФИО/наименование, ИНН): \_\_\_\_\_

Место нахождения объекта(ов): \_\_\_\_\_

Количество У.Е.: \_\_\_\_\_

Общая протяженность: \_\_\_\_\_ км

Общая мощность: \_\_\_\_\_ кВа

Прогнозный срок полезного использования объекта(ов): \_\_\_\_\_

Расходы на оформление прав собственности (при наличии) \_\_\_\_\_ руб.

Расходы (-)/экономия (+) на ежегодное техническое обслуживание \_\_\_\_\_ руб.

Расходы (-)/экономия (+) на текущий/капитальный ремонт \_\_\_\_\_ руб.

Периодичность ремонта \_\_\_\_\_ лет

Расходы на реконструкцию \_\_\_\_\_ руб.

Прогноз отпуска электроэнергии в сеть за год (n) \_\_\_\_\_ тыс. кВт\*ч.; за год (n+1) \_\_\_\_\_; год (n+2) \_\_\_\_\_ Прогноз фактических потерь за год (n) \_\_\_\_\_ тыс. кВт\*ч.; за год (n+1) \_\_\_\_\_; год (n+2) \_\_\_\_\_

Прогноз фактических потерь за год (n) \_\_\_\_\_%; за год (n+1) \_\_\_\_\_; год (n+2) \_\_\_\_\_

Прогноз полезного отпуска за год (n) \_\_\_\_\_ тыс. кВт\*ч.; за год (n+1) \_\_\_\_\_; год (n+2) \_\_\_\_\_

В том числе по уровням напряжения за год (n) \_\_\_\_\_ тыс. кВт\*ч.; за год (n+1) \_\_\_\_\_; год (n+2) \_\_\_\_\_

В том числе по потребителям (население/юр. лица) за год (n) \_\_\_\_\_ тыс. кВт\*ч.; за год (n+1) \_\_\_\_\_; год (n+2) \_\_\_\_\_.

Иная информация из технического заключения и заключения службы реализации услуг и учета электроэнергии.

Рыночная цена приобретения, в том числе НДС: \_\_\_\_\_, руб.

Информация о соотношении отпуска э/э к количеству условных единиц по объекту консолидации и данного соотношения в целом по Обществу:

\_\_\_\_\_.

Информация о наличии источников финансирования проекта консолидации в составе проекта инвестиционной программы Общества

\_\_\_\_\_.

Информация об условиях включения проекта консолидации в проект инвестиционной программы Общества

\_\_\_\_\_.

| Критерии принятия решений по проектам консолидации электросетевых активов   | Соблюдается/не соблюдается/не применяется | Виза руководителя структурного подразделения Общества (должность, ФИО, дата) | Виза ИА (должность, ФИО, дата) |
|---|---|--|--------------------------------|
| 1. Отсутствует потребность в финансировании сделки. У Общества не возникают дополнительные (помимо НДС и налога на имущество) налоговые обязательства в связи с реализацией сделки.   |   |  |                                |
| 2. Прогнозный срок полезного использования превышает 10 лет. При этом оценивается возможность функционирования объекта электросетевого хозяйства, исходя из его технического состояния и/или наличия конечных потребителей, электроснабжение которых должно быть обеспечено в течение указанного периода. |   |  |                                |
| 3. Наличие технологического присоединения к сетям Общества, либо расположение объекта электроэнергетики в зоне обслуживания Общества.   |   |  |                                |
| 4. Приобретение объекта электроэнергетики экономически эффективно, то есть чистая приведенная стоимость (NPV) больше нуля и дисконтированный срок окупаемости (DPP) не превышает 20 лет.  |   |  |                                |
| 5. Цена сделки по приобретению объекта электроэнергетики не превышает стоимости,  |   |  |                                |



|  |  |  |  |
|--|--|--|--|
| <p>определенной независимой оценочной компанией, выбранной в соответствии с критериями и требованиями, применяемыми в Группе Россети, рыночной стоимости, рассчитанной в соответствии с Методическими рекомендациями по проведению оценки электросетевых активов, и подтвержденной экспертным заключением саморегулируемой организацией оценщиков, а также не превышает стоимости приобретения данного объекта, заложенной в инвестиционной программе Общества</p> |  |  |  |
| <p>6. Отсутствие юридических рисков, позволяющих признать сделку оспоримой и недействительной в судебном порядке</p>   |  |  |  |
| <p>7. Фактический уровень износа соответствует индексу технического состояния консолидируемого электросетевого имущества в рамках Проекта от 50 до 100 или техническое состояние объекта электросетевого хозяйства, определяемое в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации, характеризуется как: «удовлетворительное», «хорошее», «очень хорошее».</p>  |  |  |  |
| <p>8. Соблюдаются требования кредитной политики и не ухудшается группа кредитоспособности Общества.</p>  |  |  |  |
| <p>9. Рентабельность по EBITDA ДЗО на 3 год после совершения сделки больше либо равна</p>  |  |  |  |

|  |  |  |  |
|--|--|--|--|
| рентабельности ДЗО без учета совершения сделки.  |  |  |  |
| 10. Консолидация электросетевых активов ТСО обеспечивает рост НВВ ДЗО и/или снижение расходов ДЗО на оплату услуг ТСО в регионе, в котором располагается консолидируемый электросетевой актив. |  |  |  |

Отчет о соблюдении сроков рассмотрения обращений.

(в формате Excel)

Отчет об исполнении принятых решений на Комиссии по консолидации  
электросетевых активов АО «ВМЭС»

(в формате Excel)

Ежеквартальный отчет по судебным делам, связанным с признанием права на  
бесхозные объекты ЭСХ

| № п/п | АО «ВМЭС» | № и дата приказа о постановке на баланс | № и дата СЗ об организации ПИР | Номер и дата направления иска в суд | № судебного дела | Ход рассмотрения дела |
|-------|-----------|---|--------------------------------|-------------------------------------|------------------|-----------------------|
| 1     |           |   |                                |                                     |                  |                       |
| 2     |           |   |                                |                                     |                  |                       |
| 3     |           |   |                                |                                     |                  |                       |

Запрос исходных данных ТСО  
(в формате Excel)

## ЛИСТ ОЗНАКОМЛЕНИЯ

| Должность | Фамилия,<br>инициалы | Дата<br>ознакомления | Подпись | Примечания |
|-----------|----------------------|----------------------|---------|------------|
|           |                      |                      |         |            |

## ЛИСТ РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ И ДОПОЛНЕНИЙ

| Изм.<br>(доп.)<br>пункт | Содержание<br>изменения<br>(дополнения) | Основание | Дата | Фамилия,<br>инициалы,<br>должность, лица,<br>внесшего<br>изменения<br>(дополнения) | Подпись |
|-------------------------|---|-----------|------|--|---------|
|                         |   |           |      |  |         |