

ZHANE.RU

**Законодательство
о функционировании розничных
рынков электрической энергии
в схемах**

2018

СОДЕРЖАНИЕ

№ раздела	Название раздела	Страница
1	Введение	3
2	Используемые сокращения	5
3	Список схем	8
4	Схемы	36

ВВЕДЕНИЕ

С точки зрения качества формы и качества содержания законодательство об электроэнергетике является на сегодняшний день одним из наиболее проблемных. Присущие ему недостатки проявляются как в бессистемности регулирования, так и в несоответствии правовых актов основным лингво-стилистическим и юридико-техническим требованиям.

В этой связи вполне логичным видится проявление указанных негативных факторов и в регулировании розничных рынков электрической энергии.

Что касается базового для данных рынков правового акта – Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 (далее – *Основные положения*), – то ключевые проблемы его применения обусловлены, в частности:

- недостатками формата (языка и стиля) изложения, к которым можно отнести:

некомпактность, неточность и неопределенность формулировок и терминов,

логическую непоследовательность изложения и противоречие норм;

- некачественной рубрикацией текста документа:

тематическое разграничение весьма объемного нормативного массива укрупненно произведено лишь в рамках тринадцати разделов документа,

в рамках конкретных пунктов документа зачастую сосредоточено значительное количество тематически не связанных между собой норм.

Все это в совокупности пагубно сказывается на доступности нормативных предписаний, значительно усложняет их поиск, восприятие и, в конечном итоге, препятствует полноценному и объективному применению Основных положений.

На частичное решение сформулированных проблем ориентирован настоящий альбом схем, разработанный экспертами информационно-аналитического портала «Правовые аспекты энергоснабжения».

В рамках данного альбома были, в частности, реализованы следующие шаги:

- весь массив норм Основных положений представлен в виде тематических схем, каждой из которых присвоено обобщенное наименование, соответствующее содержанию конкретной нормы (группы норм) Основных положений;

- схемы распределены по тематическим разделам, которые соответствуют наименованиям разделов Основных положений;

- схемы включают в себя:

блоки (в каждом из которых приведены цитаты ключевых фрагментов норм Основных положений);

соединительные линии (обозначающие смысловую последовательность блоков).

Такое схематичное представление крайне сложных для анализа норм Основных положений должно значительно упростить обзорность, поиск и восприятие необходимой правовой информации читателем любого уровня правовой подготовки.

Альбом схем подготовлен с учетом редакции Основных положений, действующей по состоянию на 01.04.2018.

Автор альбома – Николай Монтиле (nik-montile@yandex.ru), заместитель руководителя Управления правового обеспечения Энергогруппы АРСТЭМ, эксперт [интернет-проекта «Правовые аспекты энергоснабжения»](#).

ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ СОКРАЩЕНИЯ

- АИИС КУЭ* – автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электрической энергии
- ГП* – гарантирующий поставщик
- ГТП* – группа точек поставки
- ЕГРЮЛ* – Единый государственный реестр юридических лиц и индивидуальных предпринимателей
- ЕНЭС* – Единая национальная (общероссийская) электрическая сеть, Единая энергетическая система России
- ЖК (ЖСК)* – жилищный кооператив (жилищно-строительный кооператив)
- Закон о банкротстве* – Федеральный закон от 26.10.2002 № 127-ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)»
- Закон о конкуренции № 948-1* – Закон РСФСР от 22.03.1991 № 948-1 «О конкуренции и ограничении монополистической деятельности на товарных рынках»
- Закон об электроэнергетике* – Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»
- Закон об электроэнергетике в переходный период* – Федеральный закон от 26.03.2003 № 36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике»
- Закон об энергосбережении* – Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»
- ИВС* – иные владельцы объектов электросетевого хозяйства, не оказывающие услуги по передаче электроэнергии (в отношении которых не утвержден тариф на передачу электроэнергии)
- Изолированная электроэнергетическая система* - технологически изолированная территориальная электроэнергетическая система
- Измерительные трансформаторы* – трансформаторы тока и (или) напряжения, соединенные между собой по установленной схеме, через которые установлены (подключены) приборы учета
- ИКУ* – исполнитель коммунальных услуг
- Квалифицированные генерирующие объекты* – квалифицированные генерирующие объекты, функционирующие на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа
- Конечные регулируемые цены* – регулируемые цены на электрическую энергию (мощность), поставляемую на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей
- Методические указания по расчету бытовых надбавок № 1554/17* – Методические указания по расчету бытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденные приказом ФАС России от 21.11.2017 г. № 1554/17
- Методические указания по расчету бытовых надбавок № 703-э* – Методические указания по расчету бытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденные приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э
- ОДУ* – оперативно-диспетчерское управление
- ОРЭМ* – оптовый рынок электрической энергии и мощности
- Основные положения* – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442
- Основные положения № 530* – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства РФ от 31.08.2006 № 530 (утратили силу)
- Основы ценообразования № 1178* – Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178
- ПНД* – Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861
- Поставщик* – лицо, которое в силу договора (договорных отношений или положений законодательства) осуществляет поставку электроэнергии (мощности) потребителю (покупателю), в том числе ГП, ЭСО, ЭСНО

Потребители не менее 670 кВт – потребители, максимальная мощность энергопринимающих устройств (совокупности энергопринимающих устройств) которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт

Потребители менее 670 кВт – потребители, максимальная мощность энергопринимающих устройств (совокупности энергопринимающих устройств) которых в границах балансовой принадлежности составляет менее 670 кВт

Правила ОРЭМ – Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172

Правила предоставления коммунальных услуг № 354 – Правила предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утв. постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354

Правила, обязательные при заключении договоров ИКУ № 124 – Правила, обязательные при заключении управляющей организацией или товариществом собственников жилья либо жилищным кооперативом или иным специализированным потребительским кооперативом договоров с ресурсоснабжающими организациями, утвержденные постановлением Правительства РФ от 14.02.2012 № 124

Правила техприсоединения № 861 – Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861

Правила доступа к услугам ОДУ – Правила недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861

Правила отнесения к субъектам, подлежащим ОДУ – Правила отнесения субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 14.02.2009 № 114

Правила разработки и применения графиков аварийного ограничения – Правила разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.06.2013 № 290

Правила ограничения – Правила полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442

Правила применения цен (тарифов) на территориях неценовых зон ОРЭМ – Правила применения цен (тарифов), определения стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, утвержденные приказом ФСТ России от 30.11.2010 № 364-э/4

Правила № 1179 – Правила определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденные постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1179

Правила квалификации генерирующего объекта № 426 – Правила квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденные постановлением Правительства РФ от 3 июня 2008 г. № 426

Правила ведения реестра сертификатов № 117 – Правила ведения реестра выдачи и погашения сертификатов, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах, утвержденные постановлением Правительства РФ от 17 февраля 2014 г. № 117

Правила государственного регулирования тарифов – Правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178

ПУ – прибор учета электроэнергии

Регулирующий орган – орган исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов

Сводный прогнозный баланс – Сводной прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам РФ

Совокупность энергопринимающих устройств – совокупность энергопринимающих устройств потребителя, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие потребителю объекты электросетевого хозяйства

СО – сетевая организация

ТСО – территориальная сетевая организация

ТСЖ – товарищество собственников жилья

УК – управляющая компания

Уполномоченный орган субъекта РФ – орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта РФ, на территории которого расположена зона деятельности гарантирующего поставщика, или иной орган исполнительной власти такого субъекта РФ, уполномоченный на участие в замене гарантирующих поставщиков

ЭСО – энергосбытовая организация

ЭСНО – энергоснабжающая организация

СПИСОК СХЕМ

Номер схемы	Название схемы	Используемые при составлении схемы нормы Основных положений		Номер страницы
		пункты	абзацы	
РАЗДЕЛ I.				
Общие положения				
СХЕМА № 1.1	Субъекты розничных рынков электрической энергии	2	2, 4, 5, 7	36
		3	все	
		4	1, 2	
СХЕМА № 1.2	Лица, приравняемые к производителям электроэнергии (мощности) на розничном рынке	2	8, 9, 10, 11, 12	37
СХЕМА № 1.3	Общие положения о цене на продаваемую на розничном рынке электрическую энергию (мощность)	5	все	37
СХЕМА № 1.4	Ситуации, в которых различные субъекты розничных рынков выступают продавцами или покупателями (потребителями) электроэнергии	4	2, 3, 4, 5	37
СХЕМА № 1.5	Лица, у которых потребитель вправе приобретать электроэнергию	6	1	37
СХЕМА № 1.6	Запрет на продажу на розничном рынке электроэнергии, выработанной производителем, и подлежащей реализации только на ОРЭМ	6	2	37
СХЕМА № 1.7	Обязанность продавцов электроэнергии обеспечивать соблюдение требований к надежности энергоснабжения и качеству электроэнергии	7	1	37
СХЕМА № 1.8	Ответственность субъектов электроэнергетики перед потребителями	7	2, 3	37
СХЕМА № 1.9	Правило о совершении действий, подлежащих исполнению в соответствии с Основными положениями, без взимания платы	8	все	37
РАЗДЕЛ II.				
Правила деятельности гарантирующих поставщиков				
СХЕМА № 2.1	Обязанности организации, имеющей статус гарантирующего поставщика	9	2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10	38
		10	все	

		11	все	Приложение № 1 к Основным положениям
		14	все	
СХЕМА № 2.2	Договоры, заключенные производителями, в отношении которых ГП обязан определять объем продажи электроэнергии (мощности)	9	4	39
СХЕМА № 2.3	Источники приобретения электроэнергии, продаваемой ГП на розничных рынках	12	все	39
		13	все	
СХЕМА № 2.4	Случаи, при которых организация, имеющая статус ГП, обязана принять на обслуживание потребителей в отсутствие их обращения	15	все	39
СХЕМА № 2.5	Порядок действий участников розничных рынков электроэнергии при наступлении перечисленных в схеме № 2.4 событий, в связи с которыми ГП обязан принять на обслуживание потребителей, чьи энергопринимающие устройства находятся в его зоне деятельности, без обращения указанных потребителей	16	все	40
		17	все	
		19	все	
		20	все	
		21	все	
		22	все	
		23	все	
		24	все	
		25	1, 3, 8	
26	все			
СХЕМА № 2.6	Действия СО после получения от уполномоченного органа РФ извещения (указанного в схеме № 2.5 блоке № 21) о предстоящем принятии ГП на обслуживание потребителей с указанием даты, установленной для такого принятия (<i>продолжение схемы № 2.5</i>)	25	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7	41

РАЗДЕЛ III.

Правила заключения договоров между потребителями (покупателями) и гарантирующими поставщиками и правила их исполнения, включающие существенные условия таких договоров, а также условия договоров, заключаемых потребителями (покупателями) с энергосбытовыми (энергоснабжающими) организациями, производителями электрической энергии (мощности) на розничных рынках

Подраздел III.1.

Общие положения о договорах энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности))

СХЕМА № 3.1	Виды договоров, по которым продается (приобретается) электроэнергия (мощность) на розничных рынках	28	1	41
		2	1	
СХЕМА № 3.2	Виды территорий, на которых устанавливаются особенности функционирования розничных рынков, в том числе особенности заключаемых на розничных рынках договоров	-	-	41
СХЕМА № 3.3	Последствия несоблюдения требований, установленных Основными положениями в отноше-	6	4	41

нии договоров, заключаемых различными субъектами электроэнергетики

Подраздел III.2.

Общие положения о договорах энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), в которых продавцом выступает гарантирующий поставщик

СХЕМА № 4.1	Общие положения о договорах энергоснабжения и купли-продажи (поставки) электроэнергии (мощности), в которых продавцом электроэнергии (мощности) выступает ГП	28	2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10	42
		29	2, 3, 4, 5, 6, 7	
		30	все	
		31	все	
		32	1, 2, 3	
		33	1, 2	
		46	Все	
		53	Все	
		72	1	
130	Все			

Подраздел III.3.

Порядок заключения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) с гарантирующим поставщиком

СХЕМА № 5.1	Разработка ГП форм договоров энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электроэнергии (мощности)) для обслуживаемых им потребителей (покупателей)	33	2, 3, 4, 5, 6, 7	43
СХЕМА № 5.2	Особенности состава пакета документов и процедуры согласования документов, направляемых различными субъектами в адрес ГП для заключения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электроэнергии (мощности))	-	-	43
СХЕМА № 5.3	Документы, которые направляются потребителем в адрес ГП для заключения договора купли-продажи (поставки) электроэнергии (мощности) в отношении энергопринимающих устройств, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства в установленном порядке	34	1, 2, 3, 4, 6, 7, 8	43
		36	2, 3, 4	
СХЕМА № 5.4	Особенности предоставления документов членом садоводческого, огороднического или дачного некоммерческого объединения либо гражданином, ведущим садоводство, огородничество или дачное хозяйство в индивидуальном порядке на территории такого объединения	34	14	44
СХЕМА № 5.5	Документы, которые направляются покупателем в интересах потребителя в адрес ГП для заключения договора купли-продажи (поставки) электроэнергии (мощности)	34	5, 10	44
СХЕМА № 5.6	Документы, которые направляются потребителем (покупателем) в адрес ГП для заключения договора энергоснабжения	34	9, 10	44
СХЕМА № 5.7	Документы, которые направляются гражданином в адрес ГП для заключения договора энергоснабжения (за исключением граждан, осуществляющих предпринимательскую деятельность и	74	1, 2, 3	44

	граждан, заключивших с ГП договор энергоснабжения в соответствии с Правилами предоставления коммунальных услуг № 354)			
СХЕМА № 5.8	Документы, которые направляются для заключения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электроэнергии (мощности)) ЭСО (ЭСНО) в адрес ГП, являющегося субъектом ОРЭМ, функционирующим на территориях, относящихся к отдельным частям ценовых зон ОРЭМ, в отношении которых установлены особенности функционирования ОРЭМ	106	1, 3, 4, 5	44
СХЕМА № 5.9	Документы, которые направляются потребителем (покупателем) в адрес ГП для заключения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электроэнергии (мощности)), в случае если прошло не более 3 лет со дня расторжения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), ранее заключенного им с этим же ГП	37	1	45
		47	1	
СХЕМА № 5.10	Документы, которые направляются СО в адрес ГП для заключения договора купли-продажи (поставки) электроэнергии (мощности) в целях компенсации потерь	35	1, 2, 3, 4	45
СХЕМА № 5.11	Особенности предоставления документов потребителем (покупателем) в адрес ГП для заключения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электроэнергии (мощности)) в случае отказа или уклонения СО (ИВС) от предоставления заявителю документов о технологическом присоединении	37	2	45
СХЕМА № 5.12	Требования к форме документов, поредаваемых заявителем в адрес ГП для заключения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электроэнергии (мощности))	38	1, 2, 3	45
СХЕМА № 5.13	Порядок взаимодействия ГП и заявителя при заключении договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электроэнергии (мощности))	32	4	45
		37	все	
СХЕМА № 5.14	Порядок взаимодействия ГП, СО и заявителя при заключении договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электроэнергии (мощности)) в отношении энергопринимающих устройств до завершения процедуры их технологического присоединения	39(1)	все	46
СХЕМА № 5.15	Требования к подтверждению электронных документов, составляемых при заключении договора до завершения процедуры технологического присоединения	34	13	46
Подраздел III.4.				
Существенные условия договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), продавецом по которому выступает гарантирующий поставщик				
СХЕМА № 6.1	Существенные условия договора купли-продажи (поставки) электроэнергии (мощности)	2	3	47
		40	все	
		42	все	
		44	1	
		52	все	
СХЕМА № 6.2	Существенные условия договора энергоснабжения	41	все	48
		43	все	

СХЕМА № 6.3	Обязанности потребителя услуг по передаче электроэнергии, которые предусмотрены ПНД и подлежат включению в договор энергоснабжения как его существенные условия	-	-	49
СХЕМА № 6.4	Условие о почасовом планировании объемов потребления в отношении энергопринимающих устройств, расположенных на территориях субъектов РФ, объединенных в ценовые зоны ОР-ЭМ, которое может быть включено в договор между потребителем (покупателем) и ГП	44	2, 3, 4	49
СХЕМА № 6.5	Срок, на который заключается договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электроэнергии (мощности)) между потребителем (покупателем) и ГП	45	1, 2	49
СХЕМА № 6.6	Обязанность ГП по направлению в адрес потребителя (покупателя) по договору купли-продажи (поставки) электроэнергии (мощности) уведомления о необходимости заключения договора на оказание услуг по передаче электроэнергии с СО	45	3	50
СХЕМА № 6.7	Требования к содержанию уведомления, указанного в схеме № 6.6	45	4	50
СХЕМА № 6.8	Требования к сроку направления уведомления, указанного в схеме № 6.6 , в адрес потребителей (покупателей)	45	5	50
СХЕМА № 6.9	Определение максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя в целях расчета обязательств по оплате электроэнергии (мощности)	2	15	50
СХЕМА № 6.10	Действия ГП в случае установления факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств, в отношении которых покупатель (потребитель) предоставил документы для заключения договора в отсутствие документов о технологическом присоединении и (или) о разграничении балансовой принадлежности в соответствии с п. 37 Основных положений	47	все	51
СХЕМА № 6.11	Право ГП на введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии в отношении потребителя по договору	48	все	51
Подраздел III.5.				
Право потребителя (покупателя) на односторонний отказ или изменение договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), заключенного с гарантирующим поставщиком				
СХЕМА № 7.1	Право потребителя (покупателя) на односторонний отказ от договора с ГП (уменьшение приобретаемых у ГП объемов электроэнергии (мощности) путем приобретения части объемов электроэнергии (мощности) у производителя на розничном рынке)	49	все	51
		50	1	
СХЕМА № 7.2	Порядок реализации права потребителя (покупателя) на одностороннее расторжение договора с ГП (изменение договора с ГП в форме уменьшения приобретаемых у ГП объемов электроэнергии (мощности) путем приобретения части объемов электроэнергии (мощности) у производителя на розничном рынке)	49	все	51
		50	2, 3, 4	
		51	все	
		85	1, 9, 10, 11	

СХЕМА № 7.3	Осуществление окончательных расчетов по договору с ГП в случае его расторжения (изменения условий) по инициативе потребителя (покупателя) в порядке, указанном в схеме № 7.2	85	12	52
СХЕМА № 7.4	Требования к счету, выставляемому ГП покупателю (потребителю) в соответствии с п. 85 Основных положений при получении уведомления об одностороннем отказе от договора (об уменьшении приобретаемых у ГП объемов электроэнергии (мощности) путем приобретения части объемов электроэнергии (мощности) у производителя на розничном рынке)	85	2, 3, 4, 5, 6, 7	52
Подраздел III.6.				
Обеспечение приобретения электрической энергии (мощности) на розничном рынке лицом, утратившим право приобретать электрическую энергию (мощность) на ОРЭМ				
СХЕМА № 8.1	Действия лица, утратившего право покупки электроэнергии (мощности) на ОРЭМ, по обеспечению приобретения электроэнергии (мощности) на розничном рынке	54	все	52
Подраздел III.7.				
Особенности деятельности энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций на розничных рынках электрической энергии				
СХЕМА № 9.1	Требования к точкам поставки, по которым ЭСО (ЭСНО) приобретают электроэнергию (мощность) для своих потребителей на розничных рынках	6	3, 4	52
СХЕМА № 9.2	Определение цены по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электроэнергии (мощности)) с ЭСО (ЭСНО)	5	2, 4, 5	52
		58	2	
СХЕМА № 9.3	Существенные условия договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электроэнергии (мощности)) с ЭСО (ЭСНО)	55	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12	53
СХЕМА № 9.4	Условие о почасовом планировании объемов потребления в отношении энергопринимающих устройств, расположенных на территориях субъектов РФ, объединенных в ценовые зоны ОРЭМ, которое может быть включено в договор между потребителем (покупателем) и ЭСО (ЭСНО)	55	13	53
СХЕМА № 9.5	Обстоятельства, подтверждающие наличие у ЭСО (ЭСНО) права распоряжения электроэнергией (мощностью) в точках поставки ее потребителей (покупателей)	56	1, 2, 3, 4, 5	53
СХЕМА № 9.6	Порядок реализации права потребителя (покупателя) запрашивать информацию о наличии у ЭСО (ЭСНО) права распоряжения электроэнергией в точках поставки указанного потребителя (покупателя)	56	5, 6	54
СХЕМА № 9.7	Последствия прекращения или отсутствия у ЭСО (ЭСНО) права распоряжения электроэнергией в точках поставки ее потребителей	57	все	54

СХЕМА № 9.8	Ситуация, при которой ГП вправе приобретать электроэнергию у ЭСО (ЭСНО) на розничном рынке	58	все	54
СХЕМА № 9.9	Порядок расторжения договора между ЭСО и потребителем по инициативе потребителя	85	8, 9, 10	55
Подраздел III.8.				
Особенности деятельности производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии				
СХЕМА № 10.1	Общие положения о продаже производителями электроэнергии (мощности) на розничных рынках	5	2	55
		6	2	
		62	все	
СХЕМА № 10.2	Особенности участия лиц, приравненных к производителям электроэнергии на розничном рынке, в отношениях по продаже произведенной ими электроэнергии (мощности)	63	все	56
СХЕМА № 10.3	Виды договоров, по которым производитель на розничном рынке осуществляет продажу произведенной электроэнергии (мощности) на территориях ценовых зон ОРЭМ	2	3	57
		63	2	
		64	1, 2, 3, 4, 5	
СХЕМА № 10.4	Существенные условия договора, по которому производитель электрической энергии на розничном рынке продает электроэнергию на территориях ценовых зон ОРЭМ, а также требования к его форме	5	2	57
		64	все	
СХЕМА № 10.5	Требование о заключении договора с ГП в отношении энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), для которых продажа электроэнергии (мощности) осуществляется по договору с производителем на розничном рынке	65	1, 2	57
СХЕМА № 10.6	Определение объема покупки по договору с ГП в отношении энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), по которым одновременно заключен договор с производителем на розничном рынке	65	3, 4	57
СХЕМА № 10.7	Определение объема продажи по договору купли-продажи (поставки) электроэнергии (мощности), заключенному с производителем на розничном рынке в отношении энергопринимающих устройств	65	5, 6, 7, 8	58
СХЕМА № 10.8	Определение объема продажи по договору купли-продажи (поставки) электроэнергии (мощности) в целях компенсации потерь, заключенному с производителем на розничном рынке в отношении объектов электросетевого хозяйства	65	9, 10, 11, 12	58
СХЕМА № 10.9	Обязанность производителя на розничном рынке по продаже ГП электроэнергии (мощности), не проданной по иным договорам	65	13	58
СХЕМА № 10.10	Сетевые организации, приобретающие в первую очередь электроэнергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, в целях компенсации потерь	65(1)	1	59

СХЕМА № 10.11	Существенные условия договора, по которому производится реализация электроэнергии, произведенной на квалифицированных генерирующих объектах, сетевым организациям, указанным в схеме № 10.10	65(1)	2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10	59
		78(1)	все	
СХЕМА № 10.12	Очередность, по которой ГП определяет объемы продаж электроэнергии (мощности), произведенной на квалифицированных генерирующих объектах, по договорам, указанным в схеме № 10.11 , и сроки определения таких объемов	65(2)	1, 2	59
СХЕМА № 10.13	Порядок определения объема продажи электроэнергии (мощности), произведенной на квалифицированных генерирующих объектах, в целях компенсации потерь сетевыми организациями, указанными в блоке № 2 схемы № 10.10	65(2)	3, 4, 5, 9	60
СХЕМА № 10.14	Порядок определения объема продажи электроэнергии (мощности), произведенной на квалифицированных генерирующих объектах, в целях компенсации потерь сетевыми организациями, указанными в блоках №№ 3, 4 схемы № 10.10	65(2)	6, 7, 8, 9	60
СХЕМА № 10.15	Обстоятельства, при которых объем продажи произведенной на квалифицированном генерирующем объекте электроэнергии (мощности) за расчетный период равен нулю	65(2)	10	60
СХЕМА № 10.16	Публикуемая ГП информация о СО, покупающих в целях компенсации потерь электроэнергию, произведенную на квалифицированных генерирующих объектах	65(2)	11	60
СХЕМА № 10.17	Особенности положения владельцев объектов по производству электроэнергии и энергопринимающих устройств, расположенных в зоне деятельности одного ГП и соединенных объектами электросетевого хозяйства иных лиц	66	все	60
Подраздел III.9.				
Особенности отношений с участием потребителей коммунальной услуги электроснабжения и исполнителей коммунальных услуг				
СХЕМА № 11.1	Особенности правового регулирования отношений между ИКУ и ГП (ЭСО, ЭСНО) при покупке электроэнергии в интересах потребителей коммунальных услуг	68	все	61
СХЕМА № 11.2	Особенности правового регулирования отношений по покупке электроэнергии отдельными видами потребителей коммунальной услуги по электроснабжению	69	все	61
		70	все	
		71	все	
СХЕМА № 11.3	Порядок заключения договора энергоснабжения между гражданином, указанным в блоке № 10 схемы № 11.2 , и ГП	72	все	61
		73	1, 2, 3	
СХЕМА № 11.4	Лица, предоставляющие ГП сведения о гражданах, указанных в блоке № 10 схемы № 11.2	73	4	61
СХЕМА № 11.5	Требования к условиям договора энергоснабжения между ГП и гражданином, указанным в бло-	74	4	62
		75	1	

	ке № 10 схемы № 11.2	76	все	
СХЕМА № 11.6	Дата прекращения обязательств ГП по договору энергоснабжения, заключенному с гражданином не в письменной форме	75	2	62
СХЕМА № 11.7	Правовое регулирование порядка введения ограничения режима потребления электроэнергии в отношении граждан, указанных в блоке № 10 схемы № 11.2	77	все	62
РАЗДЕЛ IV.				
Порядок осуществления расчетов за электрическую энергию (мощность), в том числе при продаже по нерегулируемым ценам				
Подраздел IV.1.				
Общие положения о порядке осуществления расчетов за электрическую энергию (мощность)				
СХЕМА № 12.1	Составляющие, включаемые в стоимость электроэнергии (мощности) по договорам энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электроэнергии (мощности))	78	все	62
СХЕМА № 12.2	Включение в счет на оплату электроэнергии (мощности) для потребителей не менее 670 кВт величины резервируемой максимальной мощности	80	все	62
СХЕМА № 12.3	Порядок внесения различными покупателями (потребителями) платы за электроэнергию (мощность) по договору с ГП за расчетный период	79	все	62
		81	все	
		82	все	
СХЕМА № 12.4	Цена электроэнергии (мощности), применяемая для определения размера аванса по договорам с ГП	83	1, 2, 3, 4, 5	63
СХЕМА № 12.5	Объем электроэнергии (мощности), подлежащий оплате по договору с ГП в порядке, указанном в схеме № 12.3	83	6	63
Подраздел IV.2.				
Общие положения об определении и взыскании стоимости бездоговорного и безучетного потребления электрической энергии (мощности)				
СХЕМА № 13.1	Лица, уполномоченные рассчитывать и взыскивать стоимость бездоговорного потребления электроэнергии (мощности)	2	13	63
		84	1	
		196	5	
СХЕМА № 13.2	Порядок определения цены, исходя из которой рассчитывается стоимость объема бездоговорного потребления	84	2	63
СХЕМА № 13.3	Общие положения о взыскании стоимости безучетного потребления	2	14	64
		84	16, 17	

СХЕМА № 13.4	Стоимость объема бездоговорного потребления и стоимость объема безучетного потребления потребителями, относящимися к категории «население» и приравненным к нему категориям потребителей	84	18	64
РАЗДЕЛ V.				
Порядок определения и применения гарантирующими поставщиками предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) и структура нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)				
Подраздел V.1.				
Общие положения о предельных уровнях нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)				
СХЕМА № 14.1	Дифференциация предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)	86	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8	65
СХЕМА № 14.2	Порядок отнесения потребителя к подгруппам группы «прочие потребители» в случае неуведомления ГП о величине максимальной мощности	86	9	65
Подраздел V.2.				
Структура предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории				
СХЕМА № 15.1	Структура предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории	88	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7	65
СХЕМА № 15.2	Порядок расчета средневзвешенной нерегулируемой цены электроэнергии (мощности), используемой для расчета предельного уровня нерегулируемой цены для первой ценовой категории	88	9, 10	66
СХЕМА № 15.3	Порядок расчета коэффициента оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории	88	11, 12, 13	66
СХЕМА № 15.4	Объемы электроэнергии (мощности), приобретаемые ГП у производителей электроэнергии (мощности) на розничных рынках, применяемые для расчета коэффициента оплаты мощности, указанного в схеме № 15.3	88	14, 15, 16	66
СХЕМА № 15.5	Объемы потребления электроэнергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей за соответствующий расчетный период для расчета коэффициента оплаты мощности, указанного в схеме № 15.3	88	17	66
СХЕМА № 15.6	Величина мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй-шестой ценовым категориям для расчета коэффициента, указанного в схеме № 15.3	88	18, 19	67
СХЕМА № 15.7	Данные об объеме потребления электроэнергии (мощности), используемые для расчета сред-	88	20	67

	невзвешенной нерегулируемой цены на электроэнергию (мощность)			
СХЕМА № 15.8	Определение средневзвешенных цен на электроэнергию (мощность), для потребителей, рассчитывающихся по первой ценовой категории, с учетом данных за предыдущие расчетные периоды	88	21, 22, 23, 24, 25	67
СХЕМА № 15.9	Запрет на перерасчет средневзвешенной нерегулируемой цены электроэнергии за предыдущие расчетные периоды	88	26	67
СХЕМА № 15.10	Особенности определения предельного уровня нерегулируемой цены для первой ценовой категории до 01 июля 2013 г.	88	27, 28, 29	67
СХЕМА № 15.11	Публикация ГП составляющих для расчета средневзвешенных нерегулируемых цен на электроэнергию, используемых для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории	88	30	67
Подраздел V.3.				
Структура предельного уровня нерегулируемых цен для второй-шестой ценовых категорий				
СХЕМА № 16.1	Структура предельного уровня нерегулируемых цен для второй ценовой категории	89	все	68
СХЕМА № 16.2	Исключение фактического объема покупки электроэнергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориями потребителей, при определении объема покупки электроэнергии (мощности), к которой применяется нерегулируемая цена для первой и второй ценовых категорий	90	все	68
СХЕМА № 16.3	Структура предельного уровня нерегулируемой цены для третьей ценовой категории	91	все	68
СХЕМА № 16.4	Структура предельного уровня нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории	92	все	68
СХЕМА № 16.5	Структура предельного уровня нерегулируемой цены для пятой ценовой категории	93	все	69
СХЕМА № 16.6	Структура предельного уровня нерегулируемой цены для шестой ценовой категории	94	все	70
СХЕМА № 16.7	Порядок применения различных ставок предельных уровней нерегулируемых цен для третьей-шестой ценовых категорий	95	все	71
Подраздел V.4.				
Особенности определения и применения предельных уровней нерегулируемых цен в отдельных ситуациях				
СХЕМА № 17.1	Особенности определения и применения ГП предельных уровней нерегулируемых цен в случае заключения ГП свободного договора с производителем – участником ОРЭМ в интересах	96	2	71

	всех обслуживаемых ГП потребителей (покупателей) в зоне его деятельности			
СХЕМА № 17.2	Особенности определения и применения ГП предельных уровней нерегулируемых цен в случае присоединения энергопринимающих устройств потребителя к электрическим сетям через генерирующие объекты производителя	96	3	71
СХЕМА № 17.3	Особенности определения и применения ГП предельных уровней нерегулируемых цен в случае заключения договора энергоснабжения между ГП и монопотребителем	96	4	72
СХЕМА № 17.4	Особенности определения и применения ГП предельных уровней нерегулируемых цен в случае заключения между ГП и потребителем (покупателем) договора купли-продажи (поставки) электроэнергии (мощности)	96	5	72
СХЕМА № 17.5	Особенности определения и применения ГП предельных уровней нерегулируемых цен в случае заключения ГП в интересах потребителя договора на оказание услуг по передаче электроэнергии с организацией по управлению ЕНЭС	96	6, 7	72
СХЕМА № 17.6	Особенности определения и применения ГП предельных уровней нерегулируемых цен по договору купли-продажи (поставки) электроэнергии (мощности) в целях компенсации потерь в сетях СО	96	8	72
		102	все	
СХЕМА № 17.7	Особенности определения и применения ГП предельных уровней нерегулируемых цен в отношении покупателей – ЭСО, определенных в целях снабжения электроэнергией организаций, находящихся в ведении Минобороны РФ	96	9	72
Подраздел V.5.				
Порядок выбора ценовой категории				
СХЕМА № 18.1	Правило о выборе ценовой категории в отношении совокупности точек поставки (совокупности энергопринимающих устройств)	97	1	72
СХЕМА № 18.2	Порядок уведомления гарантирующего поставщика о выборе или изменении выбранной ценовой категории	81	25	73
		97	2, 10, 19, 20, 21, 22	
СХЕМА № 18.3	Условия выбора каждой из ценовых категорий в отношении потребителей менее 670 кВт	97	2, 3, 4, 5, 6, 7, 8	73
СХЕМА № 18.4	Условия выбора каждой из ценовых категорий в отношении потребителей не менее 670 кВт	97	9, 10, 11, 12, 13, 14	73
СХЕМА № 18.5	Последствия отсутствия уведомления потребителя не менее 670 кВт о выборе ценовой категории	97	15	74
СХЕМА № 18.6	Последствия отсутствия уведомления потребителя о выборе ценовой категории для расчетов за электроэнергию (мощность) на территориях отдельных частей ценовых зон ОРЭМ, ранее относившихся к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим си-	97	16, 17, 18	74

	стемам			
СХЕМА № 18.7	Особенности выбора ценовой категории потребителями, энергопринимающие устройства которых присоединены к ЕНЭС, а также к объектам по производству электроэнергии	97	23	74
СХЕМА № 18.8	Определение объема подлежащей оплате электроэнергии (мощности) потребителями (покупателями), не выбравшими для расчетов пятую и шестую ценовые категории	97	24	74
Подраздел V.6.				
Порядок публикации сведений о предельных уровнях нерегулируемых цен и их составляющих				
СХЕМА № 19.1	Порядок публикации ГП сведений о предельных уровнях нерегулируемых цен, а также порядок доведения информации об указанных ценах и их составляющих до потребителей (покупателей) и коммерческого оператора ОРЭМ	98	все	74
СХЕМА № 19.2	Особенности определения и публикации предельных уровней нерегулируемых цен ГП, приобретающими электроэнергию у других ГП – участников ОРЭМ	99	все	75
СХЕМА № 19.3	Публикация коммерческим оператором составляющих предельных уровней нерегулируемых цен и параметров, используемых для расчета	100	все	75
Подраздел V.7.				
Положения об отдельных составляющих, используемых при определении предельных уровней нерегулируемых цен				
СХЕМА № 20.1	Тарифы на передачу электроэнергии, включаемые в предельные уровни нерегулируемых цен	101	1	75
СХЕМА № 20.2	Сбытовая надбавка ГП, включаемая в предельный уровень нерегулируемых цен	101	2, 3	76
СХЕМА № 20.3	Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электроэнергии потребителям, включаемая в предельный уровень нерегулируемых цен	101	4, 5, 6	76
РАЗДЕЛ VI.				
Особенности функционирования розничных рынков в отдельных частях ценовых зон оптового рынка				
СХЕМА № 21.1	Особенности проведения конкурсов на присвоение статуса ГП в отдельных частях ценовых зон оптового рынка	103	все	76
СХЕМА № 21.2	Особенности определения цены, по которой продают электроэнергию (мощность) ГП – участники ОРЭМ, функционирующие в отдельных частях ценовых зон ОРЭМ	104	все	76

СХЕМА № 21.3	Обязанность по предоставлению обеспечения обязательств по договору между ГП, функционирующим в отдельных частях ценовых зон ОРЭМ, и ЭСО (ЭСНО)	105	все	76
СХЕМА № 21.4	Взаимоотношения между ГП и ЭСО (ЭСНО) по поводу предоставления обеспечения обязательств, указанных в схеме № 21.3	106	все	77
РАЗДЕЛ VII.				
Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии на территориях неценовых зон оптового рынка				
СХЕМА № 22.1	Общие положения об особенностях функционирования розничных рынков на территориях неценовых зон ОРЭМ	107	1	77
СХЕМА № 22.2	Дифференциация регулируемых цен на электрическую энергию (мощность) на территориях неценовых зон ОРЭМ	107	2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9	77
СХЕМА № 22.3	Правило о выборе ценовой категории в отношении совокупности точек поставки (совокупности энергопринимающих устройств)	108	1	77
СХЕМА № 22.4	Порядок выбора ценовой категории потребителем менее 670 кВт (покупателем в отношении такого потребителя)	108	2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9	78
СХЕМА № 22.5	Порядок выбора ценовой категории потребителем не менее 670 кВт (покупателем в отношении такого потребителя)	108	2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9	78
СХЕМА № 22.6	Порядок определения ценовой категории при отсутствии уведомления потребителя (покупателя) о ее выборе	108	10, 12	78
СХЕМА № 22.7	Изменение ценовой категории	108	13, 14, 15, 16	78
СХЕМА № 22.8	Определение ценовой категории сетевыми организациями по договорам купли-продажи электроэнергии в целях компенсации потерь	108	17	79
СХЕМА № 22.9	Объем электроэнергии, оплачиваемый потребителями (покупателями), в отношении которых применяется первая-четвертая ценовые категории	109	1	79
СХЕМА № 22.10	Условие о почасовом планировании объемов потребления электроэнергии	109	3, 4, 5	79
СХЕМА № 22.11	Публикация и доведение до потребителей (покупателей) сведений о конечных регулируемых ценах	110	1, 2	79
СХЕМА № 22.12	Информирование коммерческого оператора ОРЭМ о конечных регулируемых ценах и их со-	110	3, 4, 5, 6, 7, 8	79

	ставляющих			
СХЕМА № 22.13	Определение объема покупки электрической энергии и мощности	111	все	80
СХЕМА № 22.14	Особенности расчета конечных регулируемых цен ГП, приобретающим электроэнергию у иных ГП (ЭСО, ЭСНО) – участников ОРЭМ, функционирующих на территории того же субъекта РФ	112	1, 4	80
СХЕМА № 22.15	Порядок расчета средневзвешенной регулируемой цены, по которой ГП приобретает электроэнергию (мощность) у иных ГП (ЭСО, ЭСНО) – участников ОРЭМ, функционирующих на территории того же субъекта РФ	112	1, 2, 3	80
СХЕМА № 22.16	Особенности определения цены ЭСО (ЭСНО), покупающей электроэнергию у ГП (ЭСО, ЭСНО) – участников ОРЭМ, функционирующих на территории того же субъекта РФ	112	5	81
СХЕМА № 22.17	Публикация значений конечных регулируемых цен ГП (ЭСО, ЭСНО), покупающих электроэнергию (мощность)	112	6	81
СХЕМА № 22.18	Обязанность производителей на территории неценовых зон ОРЭМ осуществлять продажу производимой ими электроэнергии по договорам с ГП	113	1, 2	81
СХЕМА № 22.19	Существенные условия договора купли-продажи (поставки) электроэнергии между производителем и ГП	113	3, 4, 5, 6, 7, 8, 9	81
СХЕМА № 22.20	Порядок расчета стоимости электроэнергии (мощности), поставленной по договору между ГП и производителем	113	10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17	81
СХЕМА № 22.21	Порядок расчета изменения стоимости электроэнергии (мощности) в случае отклонения фактических объемов производства от договорных для формулы, приведенной в схеме № 22.20	113	18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25	82

РАЗДЕЛ VIII.

Основные положения функционирования розничных рынков в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами

СХЕМА № 23.1	Правовое регулирование функционирования розничных рынков в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях технологически не связанных с ЕНЭС и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами (далее – изолированные электроэнергетические системы)	114	все	82
СХЕМА № 23.2	Порядок взаимодействия между гарантирующими поставщиками, зоны деятельности которых расположены в изолированных электроэнергетических системах и граничат между собой	115	все	82
СХЕМА № 23.3	Особенности деятельности производителей электроэнергии, функционирующих в изолирован-	116	все	82

	ных электроэнергетических системах			
СХЕМА № 23.4	Порядок выбора варианта цены (тарифа) на электроэнергию в изолированных электроэнергетических системах	116(1)	1	82
СХЕМА № 23.5	Особенности определения объема потребленной электроэнергии, мощности и услуг по передаче электроэнергии, оплачиваемых потребителями (покупателями) в изолированных электроэнергетических системах	116(1)	2, 3, 4, 5, 6	83
СХЕМА № 23.6	Плановые почасовые графики производства электроэнергии в изолированных электроэнергетических системах	117	все	83
РАЗДЕЛ IX				
Порядок взаимодействия субъектов розничных рынков, участвующих в обороте электрической энергии, с организациями технологической инфраструктуры на розничных рынках				
СХЕМА № 24.1	Лица, составляющие технологическую инфраструктуру розничных рынков	118	все	83
СХЕМА № 24.2	Специальные нормативно-правовые акты, регулирующие порядок взаимодействия субъектов розничных рынков с организациями технологической инфраструктуры	119	все	83
		120	1	
		121	1	
		131	все	
СХЕМА № 24.3	Передача СО другой СО права на заключение договоров оказания услуг по передаче электроэнергии с использованием принадлежащих первой СО объектов электросетевого хозяйства	120	2	84
СХЕМА № 24.4	Порядок введения ограничения режима потребления электроэнергии и его отмены при обнаружении бездоговорного потребления электроэнергии	121	2, 3, 4, 5, 6	84
СХЕМА № 24.5	Случаи взаимодействия субъектов розничных рынков с СО, порядок которого урегулирован Основными положениями	122	все	84
СХЕМА № 24.6	Порядок взаимодействия между ГП (ЭСО, ЭСНО), потребителями и СО в целях передачи СО информации о заключении и расторжении договоров энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электроэнергии (мощности))	123	все	85
		124	все	
		125	все	
		126	все	
		127	все	
СХЕМА № 24.7	Порядок взаимодействия субъектов розничных рынков с системным оператором (субъектами ОДУ в изолированных электроэнергетических системах)	132	все	86
		133	все	
		134	все	
		135	все	
СХЕМА № 24.8	Предоставление СО в диспетчерские центры системного оператора сведений в отношении отдельных видов линий электропередачи	197	все	87
СХЕМА № 24.9	Приобретение электроэнергии (мощности) СО (ИВС) в целях компенсации фактических потерь	128	1, 2, 3	87

	электроэнергии в принадлежащих ей объектах электросетевого хозяйства	129	все	
		130	все	
СХЕМА № 24.10	Правило о приобретении СО у ГП электроэнергии в целях компенсации потерь в объеме, уменьшенном на объем, купленный СО у производителей в целях компенсации потерь	128	4	87
РАЗДЕЛ X				
Правила организации учета электрической энергии на розничных рынках				
Подраздел X.1.				
Общие положения об организации учета электроэнергии				
СХЕМА № 25.1	Способы получения данных для определения объема электроэнергии (мощности)	136	1, 2, 3, 4, 5	87
СХЕМА № 25.2	Общие требования к расчетным ПУ	137	все	87
СХЕМА № 25.3	Требования к классу точности и иным техническим характеристикам расчетных ПУ различных субъектов розничных рынков	138	все	88
		139	1, 2, 3	
		140	все	
		141	1	
СХЕМА № 25.4	Требования к классу точности измерительных трансформаторов	139	4	88
СХЕМА № 25.5	Порядок использования расчетных ПУ (измерительных трансформаторов), установленных на дату вступления в силу Основных положений и не соответствующих требованиям, указанным в схемах №№ 25.2 , 25.3 , 25.4	142	все	88
СХЕМА № 25.6	(а) Условия, при которых требование об оборудовании объектов электроэнергетики почасовыми ПУ считается выполненным (б) Допустимое количество интегральных ПУ, которые можно устанавливать в отношении объектов электроэнергетики, подлежащих оборудованию почасовыми ПУ (в) Формирование почасовых объемов потребления по точкам поставки, оборудованным интегральными ПУ	143	все	89
		136	6	
СХЕМА № 25.7	Общие требования к месту установки ПУ	141	2	89
		144	1	
СХЕМА № 25.8	Требования к месту установки ПУ для членов садоводческого, огороднического или дачного некоммерческого объединения либо граждан, ведущих садоводство, огородничество или дачное хозяйство в индивидуальном порядке на территории указанных объединений	144	1	89
СХЕМА № 25.9	Потери при установке ПУ не на границе балансовой принадлежности	144	2	89
СХЕМА № 25.10	Расчет величины потерь	144	2	89
СХЕМА № 25.11	Оплата потерь членами садоводческого, огороднического или дачного некоммерческого объ-	144	3, 4	89

	единения либо гражданами, ведущими садоводство, огородничество или дачное хозяйство в индивидуальном порядке на территории указанных объединений			
СХЕМА № 25.12	Определение лица, на которое возложена обязанность по обеспечению оснащения объектов электроэнергетики приборами учета, а также по обеспечению допуска их в эксплуатацию	145	1, 2	90
СХЕМА № 25.13	Обязанности собственника ПУ и собственника объектов электроэнергетики, на которых установлен ПУ	145	3, 4, 5, 6, 7, 8	90
СХЕМА № 25.14	Положения о единстве судьбы ПУ и объекта электроэнергетики, на котором он установлен	145	9, 10	90
СХЕМА № 25.15	Привлечение собственником ПУ третьих лиц для осуществления действий по установке, замене и (или) эксплуатации ПУ	146	1, 2, 3, 4	90
СХЕМА № 25.16	Обязанность собственника объекта электроэнергетики, на котором установлен ПУ, обеспечить доступ к указанному ПУ его собственнику или представителям собственника ПУ	146	5	90
Подраздел X.2.				
Установка и демонтаж ПУ в целях их замены, ремонта, проверки				
СХЕМА № 26.1	Установка, замена и эксплуатация ПУ, используемых гражданами	146	6	91
СХЕМА № 26.2	Размещение СО требований к местам установки, схемам подключения и метрологическим характеристикам ПУ	147	1, 2	91
СХЕМА № 26.3	Порядок согласования с СО места установки, схемы подключения и метрологических характеристик ПУ или иных компонентов измерительных комплексов и систем учета	147	3	91
		148	все	
СХЕМА № 26.4	Случаи, при которых не требуется согласования с СО места установки, схемы подключения и метрологических характеристик ПУ или иных компонентов измерительных комплексов и систем учета	148	15	91
СХЕМА № 26.5	Порядок проверки ПУ, установленного в отношении энергопринимающих устройств и объектов по производству электроэнергии (мощности), перед его демонтажем в целях замены, ремонта или поверки	149	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10	92
СХЕМА № 26.6	Порядок проверки ПУ, установленного в отношении объектов электросетевого хозяйства одной СО на границе балансовой принадлежности с другой СО, перед его демонтажем в целях замены, ремонта или поверки	149	11	92
СХЕМА № 26.7	Обязанность СО по оснащению ПУ объектов электроэнергетики, в отношении которых их собственники указанную обязанность не выполнили	150	1, 2, 3, 4	92

СХЕМА № 26.8	Порядок выполнения СО, указанной в схеме № 26.7 , обязанности по оснащению объектов электроэнергетики ПУ	150	5, 6, 7, 8	93
СХЕМА № 26.9	Обязанность СО по оснащению системой учета точек поставки, по которым на ОРЭМ приобретает электроэнергию ГП, обслуживающий потребителей, энергопринимающие устройства которых присоединены к сетям такой СО	151	все	93
Подраздел Х.3. Ввод в эксплуатацию ПУ				
СХЕМА № 27.1	Срок, в течение которого ПУ должен быть допущен в эксплуатацию	152	1, 2, 3	93
СХЕМА № 27.2	Лица, участвующие в процедуре допуска ПУ в эксплуатацию	152	4, 5, 6, 7, 8, 9, 10	94
СХЕМА № 27.3	Особенности допуска в эксплуатацию ПУ, установленного в целях определения объема потребления электроэнергии в жилом доме или в помещении многоквартирного дома	152	11, 12	94
СХЕМА № 27.4	Порядок допуска ПУ в эксплуатацию	153	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15	94
СХЕМА № 27.5	Порядок допуска ПУ в эксплуатацию (<i>продолжение схемы № 27.4</i>)	154	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17	95
СХЕМА № 27.6	Особенности допуска в эксплуатацию ПУ, установленного ГП (ЭСО, ЭСНО) или СО в отношении объектов потребителей	153	16	95
СХЕМА № 27.7	Особенности допуска в эксплуатацию ПУ, установленного в точках присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ	154	18	95
СХЕМА № 27.8	Особенности допуска в эксплуатацию ПУ в процессе технологического присоединения	153(1)	все	96
Подраздел Х.4. Поверка ПУ, расчетные и контрольные ПУ, снятие и обмен показаниями ПУ				
СХЕМА № 28.1	Поверка ПУ	155	1, 2, 3, 4, 6	96
СХЕМА № 28.2	Информирование сетевой организацией собственников ПУ о необходимости проведения поверки	155	5	96
СХЕМА № 28.3	Выбор расчетного и контрольного ПУ, если ПУ расположены по обе стороны границы балансовой принадлежности	156	все	96
		157	все	
		158	1	

СХЕМА № 28.4	Определение совокупного объема потребления (производства) электроэнергии с использованием более чем одного ПУ	158	2	96
СХЕМА № 28.5	Обмен показаниями расчетных и контрольных ПУ, включая предоставление удаленного доступа для получения данных системы учета	159	все	97
СХЕМА № 28.6	Предоставление показаний ПУ по соглашению о порядке информационного обмена показаниями	160	1	97
СХЕМА № 28.7	Существенные условия соглашения о порядке информационного обмена показаниями	160	2, 3, 4, 5	97
СХЕМА № 28.8	Сроки снятия и сообщения о снятых показаниях ПУ лицом, ответственным за снятие показаний ПУ	161	все	97
СХЕМА № 28.9	Передача показаний расчетных ПУ ГП (ЭСО, ЭСНО) в адрес СО по договору оказания услуг по передаче электроэнергии (мощности)	162	все	98
СХЕМА № 28.10	Порядок обмена показаниями контрольных и расчетных ПУ при заключении потребителем договора оказания услуг по передаче электроэнергии (мощности)	163	1, 2	98
СХЕМА № 28.11	Договорное условие о снятии показаний ПУ в присутствии представителя другой стороны	163	3	98
СХЕМА № 28.12	Передача производителем электроэнергии данных ПУ об объеме производства электроэнергии	164	1, 2, 3, 4	99
СХЕМА № 28.13	Особенности передачи производителем электроэнергии данных ПУ об объеме производства электроэнергии на квалифицированных генерирующих объектах	164	5	99
СХЕМА № 28.14	Акт снятия показаний расчетного ПУ	165	все	99
Подраздел X.5.				
Порядок расчета объемов потребления электроэнергии (мощности), услуг по передаче электроэнергии при непредоставлении показаний расчетных ПУ				
СХЕМА № 29.1	Порядок расчета объемов потребления электроэнергии (мощности), услуг по передаче электроэнергии при непредоставлении показаний расчетных ПУ и при наличии контрольных ПУ	166	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7	100
СХЕМА № 29.2	Порядок учета объема отпуска электроэнергии смежным субъектам, присоединенным к объектам потребителя, при расчете объемов потребления электроэнергии (мощности), услуг по передаче электроэнергии (мощности) в случае непредоставления указанным потребителем показаний расчетных ПУ	166	8,9	100
СХЕМА № 29.3	Порядок расчета объемов потребления электроэнергии (мощности), услуг по передаче элек-	166	10, 11, 12, 13	101
		подпункты «а», «б» пункта 1		

	троэнергии при непредоставлении показаний расчетных ПУ и при отсутствии контрольных ПУ	Приложения № 3 к Основным положениям		
Подраздел X.6. Проведение проверок				
СХЕМА № 30.1	Общие положения о проведении проверки соблюдения потребителями и производителями электроэнергии требований Основных положений	167	все	101
СХЕМА № 30.2	Проверка соблюдения сетевой организацией требований Основных положений	168	все	101
СХЕМА № 30.3	Общие положения о проверке правильности снятия показаний расчетных ПУ (далее - контрольное снятие показаний)	169	все	102
СХЕМА № 30.4	Порядок контрольного снятия показаний ПУ	170	все	102
		171	все	
СХЕМА № 30.5	Общие положения о проверке расчетных ПУ	172	все	103
СХЕМА № 30.6	Плановые и внеплановые проверки расчетных ПУ	173	все	103
		166	14	
СХЕМА № 30.7	Порядок согласования плана-графика проведения проверок расчетных ПУ, составленного СО, с ГП (ЭСО, ЭСНО)	174	все	103
СХЕМА № 30.8	Действия СО при получении заявления о проведении внеплановой проверки расчетного ПУ	175	все	103
СХЕМА № 30.9	Порядок проведения проверки расчетных ПУ	176	все	104
		177	все	
СХЕМА № 30.10	Порядок определения объема потребления и услуг по передаче электроэнергии (мощности) в случае 2-кратного недопуска к расчетному ПУ, установленному у потребителя	178	все	104
Подраздел X.7. Иные расчетные способы определения объемов потребленной электроэнергии (мощности), объемов производства электроэнергии (мощности), объемов электроэнергии, переданной в сети смежных СО, помимо указанных в схемах №№ 29.1, 29.2, 29.3, 30.10, 35.3 и основания их применения				
СХЕМА № 31.1	Порядок определения объема электроэнергии (мощности) в случае неисправности утраты или истечения межповерочного интервала расчетного ПУ либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой	179	все	104
СХЕМА № 31.2	Порядок действий собственника расчетного ПУ или объектов электроэнергетики, на которых он установлен, при выявлении фактов его неисправности или утраты, истечения межповерочного интервала	180	все	105

СХЕМА № 31.3	Порядок определения объема потребления электроэнергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электроэнергии в отсутствие ПУ, за исключением случаев, указанных в схеме № 31.1	181	1, 2	105
СХЕМА № 31.4	Особенности определения величины мощности в отношении потребителей, не выполнивших требование об использовании почасовых ПУ	181	3, 4, 5, 6	105
СХЕМА № 31.5	Порядок определения объема потребления электроэнергии в случае отсутствия ПУ у потребителя, на которого не распространяются требования статьи 13 Закона об энергосбережении	181	7	105
СХЕМА № 31.6	Порядок определения объема производства при отсутствии показаний ПУ, используемых для определения таких объемов, или при неустановке указанных ПУ	182	все	106
СХЕМА № 31.7	Порядок определения объема принятой (отпущенной в сети смежной СО) электроэнергии при отсутствии показаний ПУ, установленного в границах балансовой принадлежности СО, или при неустановке указанных ПУ	183	все	106
Подраздел X.8.				
Особенности определения объемов электроэнергии, поставленной потребителям коммунальной услуги электроснабжения (ИКУ в интересах указанных потребителей)				
СХЕМА № 32.1	Особенности определения объемов электроэнергии, поставленной потребителям коммунальной услуги электроснабжения (ИКУ в интересах указанных потребителей)	184	все	106
Подраздел X.9.				
Баланс электрической энергии, составляемый СО. Взаимодействие между СО и ГП с целью определения объемов потребления электроэнергии, объемов услуг по передаче электроэнергии, объемов потерь электроэнергии				
СХЕМА № 33.1	Баланс электрической энергии	185	все	107
		186	все	
		187	все	
СХЕМА № 33.2	Учет выявленного безучетного потребления электроэнергии при расчете объема потерь электроэнергии в объектах электросетевого хозяйства СО	188	все	107
СХЕМА № 33.3	Обязанность СО предоставлять ГП информацию для определения объема фактических потерь электроэнергии в ее объектах электросетевого хозяйства	189	1	107
СХЕМА № 33.4	Порядок определения потерь электроэнергии, подлежащих оплате СО в случае непредоставления данных о величине указанных потерь	189	2	107
		190	1,	
СХЕМА № 33.5	Порядок распределения между СО разницы между купленной и проданной ГП (ЭСО, ЭСНО, указанными в п. 58 Основных положений) электроэнергии	190	3, 4, 5	108
СХЕМА № 33.6	Особенности определения потерь, учтенных в Сводном прогнозном балансе, при приобрете-	190	6	108

	нии электроэнергии в целях компенсации потерь сетевой организацией у нескольких ГП (ЭСО, ЭСНО, указанных в п. 58 Основных положений)			
СХЕМА № 33.7	Предоставление регулирующим органом в адрес ГП (ЭСО, ЭСНО, указанных в п. 58 Основных положений) сведений об объемах потерь, учтенных в Сводном прогнозном балансе	190	7	108
СХЕМА № 33.8	Предоставление ГП (ЭСО, ЭСНО, указанными в п. 58 Основных положений) в адрес СО расчета объема потерь	190	8	108
Подраздел X.10.				
Порядок приведения объемов потребления электроэнергии потребителя, указанного в схеме № 9.8, к почасовым данным при отсутствии у него почасовых ПУ				
СХЕМА № 34.1	Порядок приведения объемов потребления электроэнергии потребителя, указанного в схеме № 9.8 , к почасовым данным при отсутствии у него почасовых ПУ	191	все	109
Подраздел X.11.				
Порядок фиксации и расчета объема безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии				
СХЕМА № 35.1	Фиксация безучетного и бездоговорного потребления путем составления акта о неучтенном потреблении электроэнергии	192	все	109
		193	1-13, 23-26	
СХЕМА № 35.2	Особенности содержания акта о неучтенном потреблении, составленного в связи с выявлением самовольного подключения в период ограничения режима энергопотребления	193	14-22	109
СХЕМА № 35.3	Порядок расчета объема безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии	194	все	110
		195	1, 2, 3, 4	
		196	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7	
СХЕМА № 35.4	Полномочия иного владельца объектов электросетевого хозяйства на выявление и взыскание стоимости бездоговорного потребления	196	8	110
СХЕМА № 35.5	Порядок расчета объема потребленной электроэнергии с даты составления акта о неучтенном потреблении в связи с выявленным безучетным потреблением электроэнергии	195	5	111
РАЗДЕЛ XI.				
Порядок присвоения организациям статуса гарантирующего поставщика, определения и (или) изменения границ зон деятельности гарантирующих поставщиков				
Подраздел XI.1.				
Организации, являющиеся гарантирующими поставщиками на дату вступления Основных положений в силу (с 12.06.2012 г.), реорганизация и ликвидация лиц, являющихся гарантирующими поставщиками, основания замены гарантирующих поставщиков				

СХЕМА № 36.1	Организации, являющиеся ГП со дня вступления в силу Основных положений (с 12.06.2012 г.)	198	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8	111
СХЕМА № 36.2	Норма о том, что замена ГП осуществляется при наступлении обстоятельств, предусмотренных Основными положениями	199	1	111
СХЕМА № 36.3	Момент утраты статуса ГП	199	3, 4	111
СХЕМА № 36.4	Особенности определения организаций, обладающих статусом ГП на территориях Республики Крым и г. Севастополя	198	9, 10, 11, 12, 13	112
СХЕМА № 36.5	Реорганизация юридического лица, имеющего статус ГП, за исключением реорганизации в форме разделения и выделения	200	все	112
СХЕМА № 36.6	Последствия ликвидации юридического лица, имеющего статус ГП, до даты присвоения статуса ГП в указанной зоне деятельности ТСО либо организации-правопреемнику	201	все	113
СХЕМА № 36.7	Основания для присвоения статуса ГП ТСО и принятия решения о проведении конкурса в отношении соответствующей зоны деятельности на присвоение статуса ГП	202	1-16	113
СХЕМА № 36.8	Особенности утраты статуса ГП организацией, указанной в абз. 6 п. 198 Основных положений	202	17-23	113
Подраздел XI.2.				
Присвоение статуса ГП ТСО и проведение конкурса на присвоение статуса ГП				
СХЕМА № 37.1	Информирование уполномоченных органов о наступлении обстоятельств, являющихся основанием для присвоения статуса ГП ТСО	203	все	114
		204	все	
СХЕМА № 37.2	Решение уполномоченного федерального органа о присвоении статуса ГП ТСО	205	все	115
СХЕМА № 37.3	Действия ТСО после принятия решения о присвоении ей статуса ГП	224	все	115
СХЕМА № 37.4	Составление реестра кредиторов ГП и иные действия при подготовке решения о проведении конкурса на присвоение статуса ГП	206	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7	115
СХЕМА № 37.5	Содержание решения о проведении конкурса на присвоение статуса ГП	207	все	116
СХЕМА № 37.6	Публикация решения о проведении конкурса на присвоение статуса ГП	208	все	116
СХЕМА № 37.7	Определение даты проведения конкурса, в случае если ГП является получателем средств, предоставляемых за счет субсидий на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования	209	все	117
СХЕМА № 37.8	Конкурсная комиссия	206	8	117
		210	все	

		211	все	
СХЕМА № 37.9	Участники конкурса на присвоение статуса ГП	212	все	117
СХЕМА № 37.10	Заявки на участие в конкурсе на присвоение статуса ГП	213	все	117
		214	все	
СХЕМА № 37.11	Отбор заявок на участие в конкурсе на присвоение статуса ГП	215	все	118
СХЕМА № 37.12	Проведение конкурса на присвоение статуса ГП и принятие решения о признании победителем конкурса одного из участников или о признании конкурса несостоявшимся	216	все	118
		217	все	
		218	все	
Подраздел XI.3. Присвоение статуса ГП победителю конкурса				
СХЕМА № 38.1	Обязательные действия, которые должен выполнить победитель конкурса на присвоение статуса ГП	219	все	119
СХЕМА № 38.2	Решение уполномоченного федерального органа о присвоении статуса ГП победителю конкурса	220	все	119
		221	все	
СХЕМА № 38.3	Ситуации, при которых решение о признании организации победителем конкурса на присвоение статуса ГП аннулируется	222	все	119
СХЕМА № 38.4	Реестр недобросовестных участников конкурсов	223	все	119
СХЕМА № 38.5	Дата, с которой присваивается статус ГП организации, признанной победителем конкурса	225	все	119
Подраздел XI.4. Особенности замены ГП при наступлении обстоятельств, предусмотренных в схеме № 36.7, в отношении ГП, зоны деятельности которых расположены на отдельных видах территорий				
СХЕМА № 39.1	Порядок действий при наступлении обстоятельств, указанных в схеме № 36.7 , в отношении ГП, зона деятельности которого располагается на территории технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы	226	все	120
		199	2	
СХЕМА № 39.2	Порядок действий при наступлении обстоятельств, указанных в схеме № 36.7 , в отношении ГП, зона деятельности которого располагается на территориях, технологически не связанные с ЕНЭС и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами	227	все	120
		199	2	
Подраздел XI.5. Изменение границ зоны деятельности ГП				

СХЕМА № 40.1	Основания изменения границы зоны деятельности ГП	228	все	120
СХЕМА № 40.2	Последствия невыполнения ГП обязанности обеспечить участие в торговле электроэнергией и мощностью на ОРЭМ	228	5	121
		229	1, 2, 4, 5, 6	
СХЕМА № 40.3	Последствия утраты статуса ГП организацией, указанной в абзаце 6 пункта 198 Основных положений	223	7, 8	121
СХЕМА № 40.4	Порядок оформления изменения границ зоны деятельности ГП в случаях, указанных в схеме № 40.2 , 40.3	228	5	122
		229	3, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22	
СХЕМА № 40.5	Случаи, при которых не допускается изменение (объединение) границ зон деятельности ГП	230	3	122
СХЕМА № 40.6	Случаи, при которых допускается полный переход зоны деятельности одного ГП к другому ГП	230	2	122
СХЕМА № 40.7	Основания для начала процедуры изменения (объединения) границ зон деятельности ГП	230	4, 5, 6	122
СХЕМА № 40.8	Порядок изменения (объединения) границ зон деятельности ГП в случаях, указанных в схеме № 40.7	230	1, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17	123
СХЕМА № 40.9	Изменение границ зоны деятельности ГП при изменении границ балансовой принадлежности СО (ЭСнО, хозяйствующего субъекта), по которым определялись указанные границы зоны деятельности ГП	231	все	123
СХЕМА № 40.10	Изменение описания границ зоны деятельности ГП	232	все	124
Подраздел XI.6.				
Реестр ГП и зон их деятельности				
СХЕМА № 41.1	Реестр ГП и зон их деятельности	233	все	124
РАЗДЕЛ XII.				
Порядок определения регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением населения и приравненных к нему категорий				
СХЕМА № 42.1	Расчет и публикация конечных регулируемых цен	234	все	125
СХЕМА № 42.2	Порядок расчета конечной регулируемой цены для первой ценовой категории	235	все	125
СХЕМА № 42.3	Порядок расчета средневзвешенной регулируемой цены на электроэнергию на ОРЭМ в целях расчета конечной регулируемой цены для первой ценовой категории	236, 240	все	125

<u>СХЕМА № 42.4</u>	Порядок расчета коэффициента оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории	237, 239	все	126
<u>СХЕМА № 42.5</u>	Порядок расчета цены на электроэнергию (мощность), приобретаемую ГП на розничном рынке	238	все	126
<u>СХЕМА № 42.6</u>	Порядок определения расчетной (вспомогательной) величины изменения средневзвешенной регулируемой цены на электроэнергию (мощность) за расчетный период	241, 242	все	126
<u>СХЕМА № 42.7</u>	Порядок расчета конечной регулируемой цены для второй ценовой категории	243	все	127
<u>СХЕМА № 42.8</u>	Порядок расчета конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории	244	все	128
<u>СХЕМА № 42.9</u>	Порядок расчета конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории	245	все	129
<u>СХЕМА № 42.10</u>	Порядок расчета конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории	246	все	130
<u>СХЕМА № 42.11</u>	Порядок расчета конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории	247	все	131
<u>СХЕМА № 42.12</u>	Порядок расчета платы за иные услуги	248	все	132
<u>СХЕМА № 42.13</u>	Особенности определения регулируемых цен на электроэнергию (мощность) в случае заключения в интересах потребителя договора на оказание услуг по передаче электроэнергии с организацией по управлению ЕНЭС	249	все	132
		252	все	
<u>СХЕМА № 42.14</u>	Особенности определения регулируемых цен на электроэнергию (мощность) в случае присоединения энергопринимающих устройств потребителя к электрическим сетям СО через объекты по производству электроэнергии	250	все	132
<u>СХЕМА № 42.15</u>	Особенности определения регулируемых цен на электроэнергию (мощность), приобретаемую в целях компенсации потерь в сетях СО	251	1	132
<u>СХЕМА № 42.16</u>	Особенности определения регулируемых цен на электроэнергию (мощность) по договорам купли-продажи (поставки) электроэнергии (мощности)	251	2-14	133
<u>СХЕМА № 42.17</u>	Расчет регулируемых цен на электроэнергию (мощность) по договору с ЭСО (ЭСНО), приобретающей электроэнергию (мощность) на ОРЭМ, при отсутствии согласованной удельной величины расходов на реализацию (сбыт) электроэнергии	253	все	133
<u>СХЕМА № 42.18</u>	Расчет регулируемых цен на электроэнергию (мощность) для ЭСО (ЭСНО), приобретающих электроэнергию (мощность) у ГП (ЭСО, ЭСНО) – участников ОРЭМ	254	все	133

РАЗДЕЛ XIII.

Порядок определения потребителей, обязанных предоставлять ГП обеспечение исполнения обязательств по оплате электро-

энергии (мощности), и порядок предоставления указанного обеспечения

<u>СХЕМА № 43.1</u>	Условия, при которых у потребителя возникает обязанность предоставить ГП обеспечение исполнения обязательств по оплате электроэнергии (мощности)	255	все	133
<u>СХЕМА № 43.2</u>	Порядок уведомления потребителя об обязанности предоставить обеспечение и порядок предоставления такого обеспечения	256	все	134
		259	все	
		260	4	
		261	все	
<u>СХЕМА № 43.3</u>	Требования к обеспечению исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности)	257	все	134
		258	все	
		260	1, 2, 3	
<u>СХЕМА № 43.4</u>	Перечень потребителей, в отношении которых ГП установлена обязанность предоставления обеспечения исполнения обязательств по оплате электроэнергии (мощности)	262	1, 2, 3, 4, 5, 6	135
		263	все	
<u>СХЕМА № 43.5</u>	Исключение из перечня потребителей, в отношении которых ГП установлена обязанность предоставления обеспечения исполнения обязательств по оплате электроэнергии (мощности)	262	7	135
<u>СХЕМА № 43.6</u>	Действия ГП в случае неисполнения потребителем обязанности предоставить обеспечение	264	все	135

СХЕМА № 1.1. Субъекты розничных рынков

Субъекты розничных рынков – участники отношений по производству, передаче, купле-продаже (поставке) и потреблению электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии (далее – розничные рынки), а также по оказанию услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям (абз. 2 п. 2 Основных положений)

1) ПРИОБРЕТАТЕЛИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

1.1) Потребители – потребители электрической энергии, приобретающие электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд (абз. 4 п. 2 Основных положений)

Примеры, когда в отношении отдельных категорий потребителей установлены особенности правового регулирования:

А) потребители, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет менее 670 кВт (см., например, схемы №№ 18.3, 22.4, 25.3 блоки №№ 8-13)

Б) потребители, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт (см., например, схемы №№ 12.2, 18.4, 18.5, 22.5, 25.3 блоки №№ 14-27)

В) производители электрической энергии в случае приобретения ими электрической энергии (мощности) для собственных нужд (см., например, схему № 1.4 блок 2 схему № 10.2 блоки №№ 15-21, схему № 24.7 блок № 18)

Г) сетевые организации при приобретении электрической энергии (мощности) для собственных (хозяйственных) нужд и в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства (см., например, схему № 1.4 блок 3, схемы №№ 5.10, 10.8, 10.10, 10.13, 10.14, 10.16, 17.6, 22.8, 24.10, 33.6, 42.15)

Д) иные владельцы объектов электросетевого хозяйства при приобретении электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства (см., например, схему № 1.4 блок 4, схему № 24.9 блоки №№ 16-29, схему № 35.4)

Е) потребитель коммунальной услуги электроснабжения – лицо, пользующееся на праве собственности или ином законном основании помещением в многоквартирном доме, жильем, домом, домовладением, потребляющее коммунальную услугу электроснабжения (см. схемы №№ 11.2-11.7)

Ж) отдельные категории потребителей, в отношении которых установлены особенности состава пакета документов, направляемых ГП для заключения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) (см. схему № 5.2)

1.2) Покупатель – (а) покупатель электрической энергии, приобретающий электроэнергию (мощность) в целях ее продажи, **а также** (б) исполнитель коммунальных услуг, приобретающий электрическую энергию (мощность) в целях ее использования при предоставлении коммунальной услуги по электроснабжению, а также в случае отсутствия централизованных теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения – в целях ее использования при предоставлении коммунальной услуги по отоплению и (или) горячему водоснабжению (далее – исполнитель коммунальной услуги) (абз. 5 п. 2 Основных положений)

Покупателем является любое лицо, приобретающее электроэнергию для дальнейшей перепродажи: например, ГП (ЭСО, ЭСНО), приобретающий электроэнергию на розничном рынке в целях перепродажи указанной электроэнергии своим потребителям (покупателям) (абз. 2 п. 4 Основных положений)

Примеры, когда в отношении отдельных категорий гарантирующих поставщиков в Основных положениях установлены особенности правового регулирования

А) Гарантирующие поставщики, функционирующие на территории субъекта РФ, входящего в ценовую зону ОРЭМ (например, о порядке расчета цен на электроэнергию, продаваемую такими ГП, см. схемы №№ 15.1 – 20.3)

Б) Гарантирующие поставщики, функционирующие на территории субъекта РФ, входящего в неценовую зону ОРЭМ (см., например, схемы №№ 22.1 – 22.21, 42.1 – 42.18)

В) Гарантирующие поставщики, чья зона деятельности располагается в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами (см., например, схемы №№ 23.1 – 23.6)

Г) Гарантирующий поставщик, часть зоны деятельности которого включается в зону деятельности другого гарантирующего поставщика (см. схему № 2.3, блоки 9-11)

2) ПРОДАВЦЫ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

2.1) Энергосбытовые организации – организации, осуществляющие энергосбытовую деятельность (абз. 16 ст. 3 Закона об электроэнергетике)

Энергосбытовая деятельность – деятельность по продаже (а) произведенной **и (или)** (б) приобретенной электрической энергии, осуществляемая на розничных рынках в пределах ЕНЭС и на территориях, технологическое соединение которых с ЕНЭС отсутствует (абз. 47 ст. 3 Закона об электроэнергетике)

2.2) Энергоснабжающие организации – организации – субъекты розничного рынка, которые совмещают: (А) деятельность по производству электрической энергии (мощности) с деятельностью по ее продаже **и (или)** (Б) в установленных законодательством Российской Федерации об электроэнергетике случаях совмещает деятельность по продаже электрической энергии (мощности) с деятельностью по ее передаче (абз. 1 п. 4 Основных положений)

2.3) Производители электрической энергии (мощности) на розничном рынке (абз. 7 п. 2 Основных положений):

2.3.1) собственник или иной законный владелец объекта по производству электрической энергии (мощности), который (а) входит в ЕНЭС, (б) в отношении которого на ОРЭМ не зарегистрированы ГТП, (в) с использованием которого осуществляется производство электрической энергии (мощности) с целью ее продажи на розничном рынке, **и** (г) установленная генерирующая мощность которого:

составляет менее 25 МВт

или
равна либо превышает 25 МВт и на которого не распространяется требование законодательства РФ об электроэнергетике о реализации производимой электрической энергии (мощности) только на оптовом рынке

А ТАКЖЕ
нераспространение требования законодательства РФ об электроэнергетике о реализации производимой электроэнергии (мощности) только на ОРЭМ подтверждается в соответствии с Правилами ОРЭМ (см. п.п. 31, 32, 33, 33(1) Правил ОРЭМ)

2.3.2) собственник или иной законный владелец объекта по производству электрической энергии (мощности) в (а) технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах **и** (б) на территориях, технологически не связанных с ЕНЭС и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами

2.4) Гарантирующий поставщик электрической энергии – коммерческая организация, обязанная в соответствии с Законом об электроэнергетике или добровольно принятыми обязательствами заключить договор купли-продажи электрической энергии с любым обратившимся к ней потребителем электрической энергии либо с лицом, действующим от имени и в интересах потребителя электрической энергии (абз. 29 ст. 3 Закона об электроэнергетике)

Примеры, когда в отношении отдельных категорий производителей в Основных положениях установлены особенности правового регулирования

А) Лица, приравненные к производителям электроэнергии (мощности) (см. схему № 1.2)

Б) Производители электрической энергии (мощности) на розничных рынках, владеющие квалифицированными генерирующими объектами, подключенными к объектам электросетевого хозяйства сетевых организаций и функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии и торфа (см. схемы №№ 10.10 – 10.16, 28.13)

3) СЕТЕВЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ

Сетевые организации – организации, (а) владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, **а также** (б) осуществляющие право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам и входящих в ЕНЭС (абз. 10 п. 2 ПНД)

Лица, которые вправе совмещать деятельность по передаче электрической энергии и (или) оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике с деятельностью по производству и (или) купле-продаже электрической энергии (ч. 9 ст. 6 Закона об электроэнергетике в переходный период):

А) хозяйствующие субъекты, функционирующие в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, в условиях отсутствия или ограничения конкуренции, а также хозяйствующие субъекты, осуществляющие эксплуатацию объектов электроэнергетики, технологически не связанных с Единой энергетической системой России или технологически связанных с ней исключительно через электроэнергетические системы иностранных государств

Б) хозяйствующие субъекты, осуществляющие деятельность по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике исключительно для удовлетворения собственных производственных нужд

В) эксплуатирующие организации, которые осуществляют деятельность на основании лицензий на право ведения работ в области использования атомной энергии и частью имущества которых являются объекты электросетевого хозяйства, обеспечивающие безопасный режим работы атомных электростанций

Г) территориальные сетевые организации в случае, если им в установленном законодательством РФ порядке присвоен статус гарантирующего поставщика электрической энергии

Д) хозяйствующие субъекты, осуществляющие указанные в блоке № 18 виды деятельности с использованием принадлежащих им на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании электростанций и иных объектов электроэнергетики, непосредственно связанных между собой и (или) с принадлежащими этим субъектам энергопринимающими устройствами, преимущественно для удовлетворения собственных производственных нужд при условии соблюдения такими хозяйствующими субъектами установленных Правительством РФ особенностей функционирования хозяйствующих субъектов и при условии направления ими уведомления об использовании указанных объектов электроэнергетики в антимонопольный орган

Деятельность указанных лиц регулируется Положением об особенностях функционирования хозяйствующих субъектов, осуществляющих деятельность в области электроэнергетики преимущественно для удовлетворения собственных производственных нужд, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 06.06.2006 № 355

Примеры, когда в отношении отдельных категорий производителей в Основных положениях установлены особенности правового регулирования

А) Лица, приравненные к производителям электроэнергии (мощности) (см. схему № 1.2)

Б) Производители электрической энергии (мощности) на розничных рынках, владеющие квалифицированными генерирующими объектами, подключенными к объектам электросетевого хозяйства сетевых организаций и функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии и торфа (см. схемы №№ 10.10 – 10.16, 28.13)

4) СУБЪЕКТЫ ОПЕРАТИВНО-ДИСПЕТЧЕРСКОГО УПРАВЛЕНИЯ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ

4.1) Системный оператор – специализированная организация, единолично осуществляющая централизованное ОДУ в пределах ЕНЭС и уполномоченная на выдачу оперативных диспетчерских команд и распоряжений, обязательных для субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, влияющих на электроэнергетический режим работы энергетической системы, в том числе потребителей электрической энергии с управляемой нагрузкой (абз. 2 п. 1 ст. 12 Закона об электроэнергетике)

4.2) Иные субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике – организации, осуществляющие ОДУ в электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем и уполномоченные на выдачу оперативных диспетчерских команд и распоряжений, обязательных для субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии с управляемой нагрузкой в пределах зон диспетчерской ответственности соответствующих субъектов ОДУ в электроэнергетике (абз. 3 п. 1 ст. 12 Закона об электроэнергетике)

Лица, которые вправе совмещать деятельность по передаче электрической энергии и (или) оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике с деятельностью по производству и (или) купле-продаже электрической энергии (ч. 9 ст. 6 Закона об электроэнергетике в переходный период):

А) хозяйствующие субъекты, функционирующие в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, в условиях отсутствия или ограничения конкуренции, а также хозяйствующие субъекты, осуществляющие эксплуатацию объектов электроэнергетики, технологически не связанных с Единой энергетической системой России или технологически связанных с ней исключительно через электроэнергетические системы иностранных государств

Б) хозяйствующие субъекты, осуществляющие деятельность по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике исключительно для удовлетворения собственных производственных нужд

В) эксплуатирующие организации, которые осуществляют деятельность на основании лицензий на право ведения работ в области использования атомной энергии и частью имущества которых являются объекты электросетевого хозяйства, обеспечивающие безопасный режим работы атомных электростанций

Г) территориальные сетевые организации в случае, если им в установленном законодательством РФ порядке присвоен статус гарантирующего поставщика электрической энергии

Д) хозяйствующие субъекты, осуществляющие указанные в блоке № 18 виды деятельности с использованием принадлежащих им на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании электростанций и иных объектов электроэнергетики, непосредственно связанных между собой и (или) с принадлежащими этим субъектам энергопринимающими устройствами, преимущественно для удовлетворения собственных производственных нужд при условии соблюдения такими хозяйствующими субъектами установленных Правительством РФ особенностей функционирования хозяйствующих субъектов и при условии направления ими уведомления об использовании указанных объектов электроэнергетики в антимонопольный орган

Деятельность указанных лиц регулируется Положением об особенностях функционирования хозяйствующих субъектов, осуществляющих деятельность в области электроэнергетики преимущественно для удовлетворения собственных производственных нужд, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 06.06.2006 № 355

Примеры, когда в отношении отдельных категорий производителей в Основных положениях установлены особенности правового регулирования

А) Лица, приравненные к производителям электроэнергии (мощности) (см. схему № 1.2)

Б) Производители электрической энергии (мощности) на розничных рынках, владеющие квалифицированными генерирующими объектами, подключенными к объектам электросетевого хозяйства сетевых организаций и функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии и торфа (см. схемы №№ 10.10 – 10.16, 28.13)

ПЕРЕХОД К СПИСКУ СХЕМ

СХЕМА № 1.2. Лица, приравниваемые к производителям электроэнергии (мощности) на розничном рынке

На территориях, объединенных в (а) ценовые зоны ОРЭМ и (б) неценовые зоны ОРЭМ (абз. 8 п. 2 Основных положений)

в целях применения Основных положений к производителю электроэнергии (мощности) на розничном рынке в пределах объемов продажи, определяемых в соответствии с Основными положениями (об указанных объемах см. схемы №№ 10.7, 10.8, 10.13, 10.14, 22.18) также **приравнивается субъект розничных рынков**

СООТВЕТСТВУЮЩИЙ ОДНОВРЕМЕННО СЛЕДУЮЩИМ УСЛОВИЯМ

1) субъект розничных рынков (абз. 9 п. 2 Основных положений):

1.1) владеет (а) на праве собственности **или** (б) на ином законном основании:

А) объектом по производству электроэнергии (мощности)

Б) энергопринимающими устройствами

В) объектами электросетевого хозяйства, соединяющими объекты по производству, указанные в блоке № 5, и энергопринимающие устройства, указанные в блоке № 6

1.2) по объектам электросетевого хозяйства, указанным в блоке № 7 осуществляется передача (а) всего **или** (б) части объема электроэнергии, потребляемой энергопринимающими устройствами, указанными в блоке № 6

2) в отношении (а) объектов по производству электроэнергии (мощности), указанных в блоке № 5, и (б) энергопринимающих устройств такого субъекта, указанных в блоке № 6, **не зарегистрированы** ГТП на ОРЭМ (абз. 10 п. 2 Основных положений)

3) на субъекта розничного рынка в части объектов по производству электроэнергии (мощности), указанных в блоке № 5, **не распространяется** требование законодательства РФ об электроэнергетике о реализации производимой электроэнергии (мощности) только на ОРЭМ (абз. 11 п. 2 Основных положений)

В (а) технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (б) на территориях, технологически не связанных с ЕНЭС и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами (абз. 12 п. 2 Основных положений)

субъект розничного рынка в пределах объемов продажи, определяемых в соответствии с Основными положениями (об указанных объемах см. схему № 23.3) **приравнивается к производителю электроэнергии (мощности) на розничном рынке**, если в отношении такого субъекта

СОБЛЮДАЮТСЯ ОДНОВРЕМЕННО СЛЕДУЮЩИЕ УСЛОВИЯ

1) указанный субъект владеет (а) на праве собственности **или** (б) на ином законном основании:

А) объектом по производству электроэнергии (мощности)

Б) энергопринимающими устройствами

В) объектами электросетевого хозяйства, соединяющими объекты по производству, указанные в блоке № 14 и энергопринимающие устройства, указанные в блоке № 15

2) по объектам электросетевого хозяйства, указанным в блоке № 16, осуществляется передача (а) всего **или** (б) части объема электроэнергии, потребляемой энергопринимающими устройствами, указанными в блоке № 15

СХЕМА № 1.4. Ситуации, в которых различные субъекты розничных рынков выступают продавцами или покупателями (потребителями) электроэнергии

1) ГП, ЭСО (ЭСнО), производители электроэнергии (мощности) на розничных рынках в отношениях по купле-продаже электроэнергии (мощности) на розничных рынках могут выступать (а) как продавцами электрической энергии, так и (б) покупателями (абз. 2 п. 4 Основных положений)

2) Производители электроэнергии (мощности) на розничных рынках в случаях приобретения ими электроэнергии (мощности) для собственных производственных нужд выступают как **потребители** (абз. 3 п. 4 Основных положений)

3) СО приобретают электроэнергию (мощность) на розничных рынках для (а) **собственных (хозяйственных) нужд** и (б) в целях компенсации потерь электроэнергии в принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании объектах электросетевого хозяйства. В этом случае сетевые организации выступают как **потребители** (абз. 4 п. 4 Основных положений)

4) ИВС приобретают электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь электроэнергии, возникающих в принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании объектах электросетевого хозяйства. В этом случае ИВС выступают как **потребители** (абз. 5 п. 4 Основных положений)

СХЕМА № 1.7. Обязанность продавцов электроэнергии обеспечивать соблюдение требований к надежности энергоснабжения и качеству электроэнергии

Субъекты электроэнергетики, обеспечивающие снабжение электрической энергией потребителей (абз. 1 п. 7 Основных положений):

в том числе

1) ГП

2) ЭСО (ЭСнО)

3) СО

4) системный оператор и субъекты оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах

5) производители электроэнергии (мощности)

в соответствии с жилищным законодательством РФ

в ходе исполнения своих обязательств по заключаемым ими на ОРЭМ и розничных рынках договорам **совместными действиями** обеспечивают на розничных рынках (а) **надежность снабжения потребителей** и (б) **качество электроэнергии**

Требования к (а) **надежности энергоснабжения** и (б) **качеству электроэнергии** устанавливаются в соответствии с законодательством РФ (абз. 1 п. 7 Основных положений)

СХЕМА № 1.9. Правило о совершении действий, подлежащих исполнению в соответствии с Основными положениями, без взимания платы

Действия, подлежащие в соответствии с настоящим документом исполнению субъектами розничных рынков (п. 8 Основных положений)

в том числе действия

1) по вводу ПУ в эксплуатацию

2) по установке пломб и (или) знаков визуального контроля по завершении процедуры ввода ПУ в эксплуатацию

3) по снятию и предоставлению показаний приборов учета

иное прямо не установлено в Основных положениях

ЕСЛИ

совершаются без взимания платы

СХЕМА № 1.5. Лица, у которых потребитель вправе приобретать электроэнергию

Потребители (покупатели), участвующие в сфере обращения электроэнергии на розничных рынках, вправе приобретать электроэнергию в порядке, определенном Основными положениями, у (абз. 1 п. 6 Основных положений):

1) ГП

2) ЭСО (ЭСнО)

3) производителей электроэнергии (мощности) на розничных рынках

СХЕМА № 1.6. Запрет на продажу на розничном рынке электроэнергии, выработанной производителем, и подлежащей реализации только на ОРЭМ

Производители электроэнергии (мощности), не являющиеся субъектами розничных рынков (абз. 2 п. 6 Основных положений)

НЕ ВПРАВЕ

продавать на розничных рынках электроэнергию (мощность), **продажа которой в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике возможна только на ОРЭМ**

СХЕМА № 1.8. Ответственность субъектов электроэнергетики перед потребителями

1) Наличие оснований и размер ответственности субъектов электроэнергетики перед потребителями за действия (бездействие), повлекшие за собой неблагоприятные последствия, определяются в соответствии с (абз. 2 п. 7 Основных положений):

1.1) гражданским законодательством РФ

1.2) законодательством РФ об электроэнергетике

2) Ответственность субъектов электроэнергетики перед исполнителями и потребителями коммунальной услуги за (а) **ограничение режима потребления электроэнергии сверх допустимого числа часов ограничения**, (б) **отклонения показателей надежности и качества электроэнергии сверх величин, установленных законодательством РФ о техническом регулировании**, определяется (абз. 3 п. 7 Основных положений)

СХЕМА № 1.3. Общие положения о цене на продаваемую на розничном рынке электрическую энергию (мощность)

1) На территориях ценовых зон ОРЭМ электроэнергия (мощность) продается (абз. 1 п. 5 Основных положений):

А) по **регулируемым ценам (тарифам), установленным регулирующим органом**

А.1) в объемах поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей (абз. 4 п. 5 Основных положений)

А.2) в объемах, произведенных на квалифицированных генерирующих объектах и поставленных СО, определенным в п. 65.1 Основных положений, в целях компенсации потерь электроэнергии в принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании объектах электросетевого хозяйства (см. схемы №№ 10.13, 10.14) (абз. 4 п. 5 Основных положений)

Б) по **нерегулируемым ценам, определяемым и применяемым в соответствии с Основными положениями**

в объемах, продаваемых ГП своим потребителям (покупателям) (абз. 2 п. 5 Основных положений)

В) по **свободной нерегулируемой цене**

В.1) в объемах, продаваемых ЭСО (ЭСнО) своим потребителям (покупателям) (см. схему № 9.2) (абз. 2 п. 5 Основных положений)

В.2) в объемах, продаваемых производителями электроэнергии (мощности) на розничных рынках, произведенных на квалифицированных генерирующих объектах, за исключением объемов, указанных в блоке № 4 (абз. 3 п. 5 Основных положений)

2) На территориях (а) неценовых зон ОРЭМ, (б) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, а также (в) на территориях, технологически не связанных с ЕНЭС и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, электроэнергия (мощность) продается (абз. 5 п. 5 Основных положений):

по **регулируемым ценам (тарифам)** в установленном Основными положениями порядке

СХЕМА № 2.1. Обязанности организации, имеющей статус гарантирующего поставщика

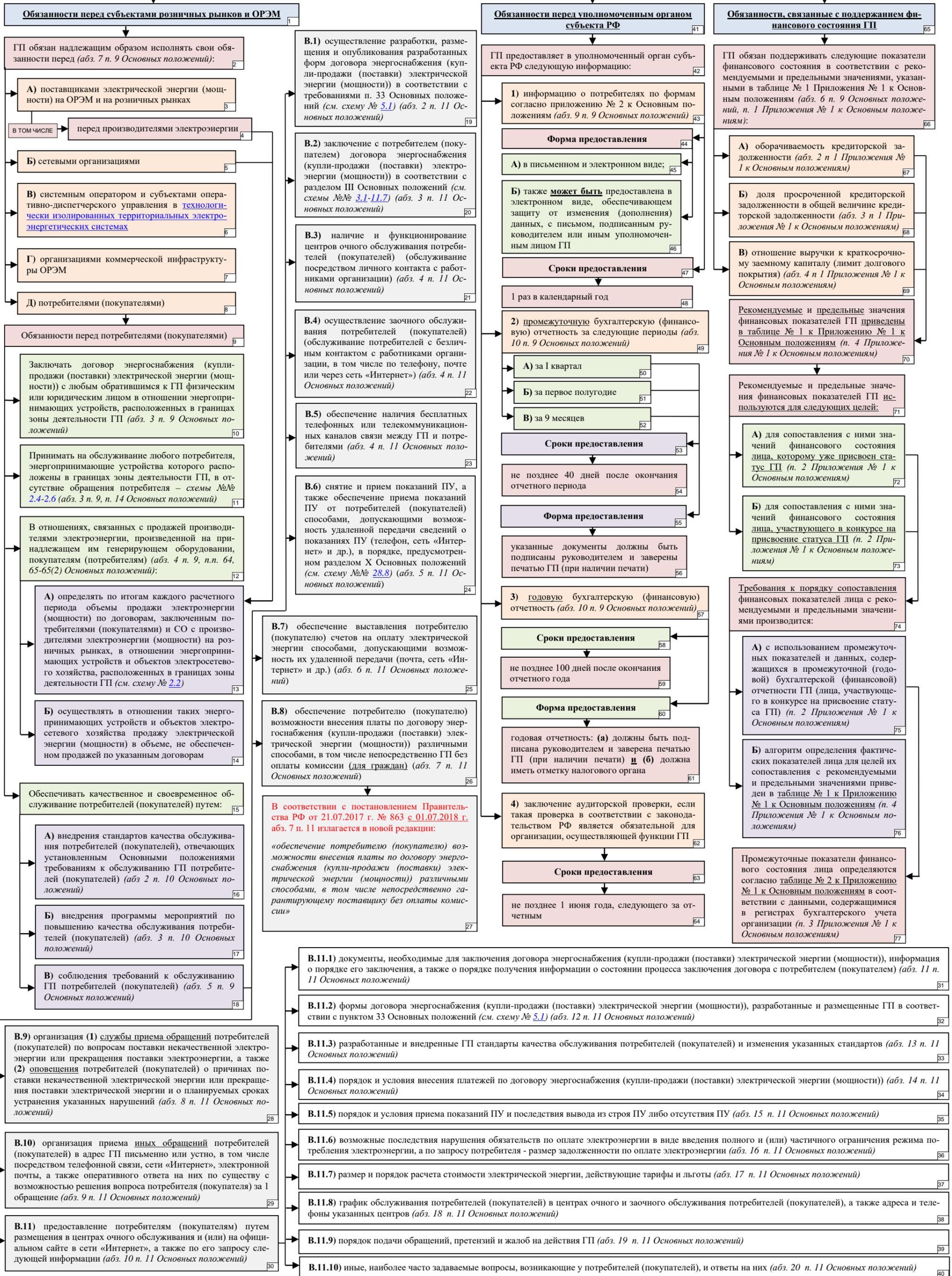


СХЕМА № 2.2. Договоры, заключенные производителями, в отношении которых ГП обязан определять объем продажи электроэнергии (мощности)

ГП обязан в порядке, установленном в разделе III Основных положений (см. схемы №№ 10.7, 10.8, 10.13, 10.14), определять по итогам каждого расчетного периода объемы продажи электроэнергии мощности по следующим договорам (абз. 4 п. 9 Основных положений):

1) по договорам купли-продажи (поставки) электроэнергии (мощности), заключенным производителями электроэнергии (мощности) на розничных рынках с (а) потребителями, (б) ЭСО (ЭСнО) и (или) (в) указанным в блоке № 1 ГП в отношении энергопринимающих устройств

2) по договорам купли-продажи (поставки) электроэнергии (мощности), заключенным производителями электроэнергии (мощности) на розничных рынках с СО в отношении объектов электросетевого хозяйства

расположенных в границах зоны деятельности ГП, в которых также расположены точки поставки производителей электроэнергии (мощности), в которых в соответствии с указанными договорами исполняются обязательства по поставке электроэнергии (мощности) такими производителями

СХЕМА № 2.3. Источники приобретения электроэнергии, продаваемой ГП на розничных рынках

На розничных рынках электроэнергии 1

На ОРЭМ 12

Электроэнергия на розничных рынках приобретается ГП в случаях, предусмотренных Основными положениями, у следующих субъектов (п. 12 Основных положений):

А) производителей электрической энергии (п. 65 Основных положений)

Б) энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций (п. 58 Основных положений)

В) гарантирующего поставщика, являющегося участником ОРЭМ, функционирующей на территории того же субъекта РФ (п. 13 Основных положений)

Электроэнергия на ОРЭМ приобретается ГП с использованием группы (групп) точек поставки, соответствующей его зоне деятельности (п. 12 Основных положений)

Электроэнергия не приобретается на ОРЭМ ГП, чья зона деятельности расположена в:
А) технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах;
Б) на территориях технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами (п. 12 Основных положений)

ГП приобретает электроэнергию у производителей электроэнергии, в отношении которых одновременно соблюдаются следующие условия:
(а) указанные производители имеют право продавать электроэнергию на розничных рынках (схема № 1.1 блоки №№ 25-28)
а также
(б) объекты по производству указанных производителей расположены в границах зоны деятельности указанного ГП

ГП вправе приобретать электроэнергию на розничном рынке у ЭСО (ЭСнО), при соблюдении следующих условий (одновременно) (абз. 1 п. 58 Основных положений):
1) ЭСО (ЭСнО) является участником ОРЭМ
2) ЭСО (ЭСнО) приобретает электроэнергию по границам балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства СО для поставки (а) СО в целях компенсации потерь в ее объектах электросетевого хозяйства; (б) в целях продажи потребителям, энергопринимающие устройства которых присоединены к объектам электросетевого хозяйства такой сетевой организации
3) к ГП поступило обращение о заключении договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) в отношении энергопринимающего устройства такого потребителя указанной ЭСО (ЭСнО) (подробнее см. схему № 9.8)

Электроэнергия приобретается ГП-покупателем, функционирующим на территории субъекта РФ, входящего в ценовую или неценовую зону ОРЭМ у ГП-продавца в следующих случаях (п. 13 Основных положений):

А) до даты начала участия ГП-покупателя в торговле электрической энергией и мощностью на ОРЭМ с использованием ГТП, соответствующих границам его деятельности в качестве ГП

Б) до даты включения зоны деятельности ГП-покупателя (в отношении которой он не осуществляет покупку электроэнергии на ОРЭМ) в зону деятельности ГП-продавца в соответствии с пунктом 229 Основных положений (см. схемы №№ 40.2, 40.4)

Производитель электроэнергии продает электроэнергию ГП в объеме равном объему произведенной электроэнергии за вычетом следующих объемов:
- объема, проданного производителем иным покупателям (потребителям) по договорам, заключенным в соответствии с п. 64 Основных положений (схемы № 10.7, 10.8, 10.13, 10.14)
- объема собственного потребления (см. схему № 10.2, схему № 10.17)

СХЕМА № 2.4. Случаи, при которых организация, имеющая статус ГП, обязана принять на обслуживание потребителей в отсутствие их обращения

1) присвоение указанной организации статуса ГП (абз. 2 п. 15 Основных положений)

2) изменение в соответствии с Основными положениями границ зон деятельности ГП с включением в его зону деятельности территории, соответствующей всей зоне деятельности иного ГП или ее части (см. схемы №№ 40.1-40.8) (абз. 3 п. 15 Основных положений)

3) принятие ЭСО (ЭСнО) решения о: (а) ее ликвидации или (б) о прекращении ею деятельности по продаже электроэнергии (мощности) потребителям (абз. 4 п. 15 Основных положений)

ЭСО (ЭСнО) обязана уведомить о принятом решении уполномоченный орган субъекта РФ в течение 5 рабочих дней со дня принятия такого решения

В уведомлении должна содержаться предполагаемая дата ликвидации или прекращения деятельности по продаже электроэнергии, которая не может наступить ранее 2 месяцев со дня надлежащего уведомления уполномоченного органа субъекта РФ об этом способом, позволяющим подтвердить получение указанного уведомления

4) признание банкротом ЭСО (ЭСнО) и начало процедуры конкурсного производства (абз. 5 п. 15 Основных положений)

ЭСО (ЭСнО) уведомляет уполномоченный орган субъекта РФ о признании ее банкротом в течение 5 рабочих дней со дня принятия арбитражным судом соответствующего решения способом, позволяющим подтвердить получение указанного уведомления

5) принятие Ассоциацией «НП Совет рынка» в соответствии с Правилами ОРЭМ решения об исключении ЭСО (ЭСнО) из реестра субъектов ОРЭМ и (или) прекращении поставки (покупки) электроэнергии и мощности на ОРЭМ в соответствующей ГТП, если ЭСО (ЭСнО) не обеспечено приобретение соответствующего объема электроэнергии на розничном рынке (абз. 6 п. 15 Основных положений)

Ассоциация «НП Совет рынка» в течение 3 рабочих дней со дня принятия соответствующего решения уведомляет об этом уполномоченный орган субъекта РФ и уполномоченный федеральный орган, способом, позволяющим подтвердить получение указанного уведомления

6) неисполнение или ненадлежащее исполнение ЭСО (ЭСнО), исполнителем коммунальных услуг обязательств по оплате электроэнергии (мощности) на розничном рынке и (или) услуг по передаче электроэнергии, если такое неисполнение или ненадлежащее исполнение влечет в соответствии с условиями договора отказ в одностороннем порядке ГП и (или) СО от исполнения договора полностью (см. в том числе блоки №№ 13-16) (абз. 7 п. 15 Основных положений)

СО или ГП уведомляет уполномоченный орган субъекта РФ о наступлении указанного события путем направления документов, подтверждающих неисполнение или ненадлежащее исполнение ЭСО (ЭСнО), исполнителем коммунальных услуг обязательств по оплате (акты сверки взаиморасчетов и (или) вступившие в законную силу решения суда), способом, позволяющим подтвердить получение указанного уведомления

7) отказ ГП в соответствии с пунктами 53 и 106 Основных положений от исполнения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), заключенного с ЭСО (ЭСнО) (абз. 8 п. 15 Основных положений)

Пунктом 53 Основных положений предусмотрено право ГП в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электроэнергии (мощности)) с потребителем (покупателем), не исполняющим или ненадлежащим образом исполняющим обязательства по оплате

Пунктом 106 Основных положений предусмотрено право ГП, являющихся субъектами ОРЭМ, функционирующих на территориях отдельных частей ценовых зон ОРЭМ, в отношении которых установлены особенности функционирования ОРЭМ, отказаться полностью от исполнения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электроэнергии (мощности)) с ЭСО (ЭСнО) при наступлении следующих событий (одновременно):

ГП обязан уведомить потребителя (покупателя) о предстоящем отказе от договора за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от договора

- неисполнение или ненадлежащее исполнение ЭСО (ЭСнО) установленных договором обязательств по оплате (в том числе предварительной)
- ЭСО (ЭСнО) в установленные пунктом 106 сроки (см. схему № 21.4): (а) не предоставило обеспечение исполнения обязательств по договору в виде банковской либо государственной или муниципальной гарантии, либо (б) срок действия ранее предоставленной гарантии истек, либо (в) не была возобновлена гарантия, ранее предоставленная и реализованная ГП