УЧЕБНЫЙ ЦЕНТР
НП «СОВЕТ РЫНКА»
АВТОНОМНАЯ НЕКОММЕРЧЕСКАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

Монтиле Николай Андреевич
эксперт сервиса правовой поддержки в энергетике Consultant.zhane

Розничные рынки электроэнергии. Изменения 2019-21 г.г. и дальнейшие перспективы

г. Москва
2021

Основные изменения в законодательстве о розничных рынках электроэнергии

Пилотные проекты

Агрегаторы управления спросом
(ППр РФ № 287 от 20.03.19 г.)
вступило в силу с 03.04.19 г.

Активные энергетические комплексы
(ППр РФ № 320 от 21.03.20 г.)
вступает в силу с 24.09.20 г.

Иные изменения

Уточнения в правила о бездоговорном потреблении
(ППр РФ № 403 от 01.04.20 г.)
вступило в силу с 11.04.20 г.

Изменения в правила учета электроэнергии
(ППр РФ № 403 от 01.04.20 г.)
вступает в силу с 01.07.20 г.

Уточнения в правила о бездоговорном потреблении

смена собственника энергопринимающих устройств

подача напряжения и составление акта о техприсоединении

установлены сроки
для направления ГП документов на заключение договора

договор действует

бездоговорное потребление

с даты:
- ✓ возникновения права собственности
- ✓ подачи напряжения

условия отсутствия бездоговорного потребления

наличие договора с ГП у предыдущего собственника, по которому оплачивает любое лицо

новый собственник подал заявку ГП **в течение 30 дней** со дня перехода права собственности

исполнение обязательств ГП:

✓ с даты перехода

✓с иной даты по соглашению между собственниками

объем потребления:

✓ по показаниям на дату перехода

✓ если нет показаний, то по усредненному объему

объем бездоговорного:

✓ по показаниям

✓если нет показаний, то по п. 2 приложения № 3 к ОПФРР № 442

стоимость бездоговорного:

по цене нормативных потерь и тарифу на услуги по передаче э/э

Подача напряжения и составление акта технологического присоединения

к заявке на тех.присоединение **не приложен** договор с ГП

заявитель направляет договор **СО** с актом о тех.присоединении

заявитель направляет договор **ГП** в течение 30 дней после получения от СО акта о тех.присоединении

при **неполучении** договора ГП уведомляет заявителя в течение 3 дней

заявитель в течение 3 дней предоставил ГП доказательства направления договора

проект договора ГП считается **отозванным,** а потребление **бездоговорным**

объем:
- ✓ по показаниям
- ✓если нет счетчика, то по п. 2 приложения № 3 к ОПФРР № 442

стоимость:
- ✓ по увеличенной в 2 раза цене нормативных потерь
- ✓тарифу на услуги по передаче э/э

Изменения в правила учета
Безучетное потребление

Безучетное потребление – это нарушение учета

вмешательство в работу оборудования – это нарушение целостности (повреждение):

- оборудования
- пломб и знаков визуального контроля

подключение до точки измерения

Оборудование:

✓приборы учета
✓ измерительные трансформаторы
✓системы учета
✓компоненты ИСУ

Место обнаружения:

✓в границах балансовой принадлежности потребителя
✓в границах земельного участка потребителя
✓в иных местах, когда обеспечить сохранности оборудования обязан потребитель

Пломбы и знаки визуального контроля

✓ на оборудовании
✓ на приспособлениях, препятствующих доступу к оборудованию

Направление уведомлений (пункт 8.1. ОПФРР № 442)

Способ	Момент получения
Заказное письмо (по адресу регистрации или указанному в договоре)	По истечение контрольных сроков пересылки
Включение в счет на оплату	Не урегулирован
Электронная почта	В момент направления
Смс-сообщение	В момент направления
Факс или другие телекоммуникационные каналы связи	В момент направления

Распределение обязанностей по организации учета (пункт 136 ОПФРР № 442)

Гарантирующие поставщики

Сетевые организации

обеспечивают организацию учета при:

- ✓отсутствии
- ✓выходе из строя
- ✓утрате
- ✓истечении срока эксплуатации
- ✓истечении межповерочного интервала
- ✓технологическом присоединении

в многоквартирных домах в зоне деятельности ГП

расходы – в сбытовую надбавку

на объектах, присоединенных к сетям СО

расходы – в тариф на передачу

даже в отношении **не принадлежащего** ГП или СО оборудования

Распределение обязанностей по организации учета (пункт 137 ОПФРР № 442)

Приобретение, установка, замена измерительных трансформаторов

- ✓ для учета в отношении объектов по производству
- ✓ на подстанциях с питающим напряжением > 20 кВ

собственник соответствующих объектов

иные измерительные трансформаторы

ГП и СО

если при поверке не подтвердиться их соответствие метрологическим характеристикам

Распределение обязанностей по организации учета (пункт 139 ОПФРР № 442)

Обязанности владельцев ПУ

- безвозмездный информационный обмен данными учета
- не демонтировать
- не ограничивать доступ
- не препятствовать использованию и контролю
- не вмешиваться в процесс удаленного сбора, обработки и передачи показаний

Обязанности владельцев объектов, где установлены ПУ

- обеспечить допуск для проведения работ
- возместить СО, ГП убытки, причиненные неисполнением обязанностей
- обеспечить сохранность и целостность:
  - ✓ПУ, иного оборудования
  - ✓знаков визуального контроля

Порядок определения объемов Требования к приборам учета (ПУ) (пункты 140, 141, 150 ОПФРР № 442)

Объемы потребления, производства, услуг по передаче, потерь

- по показаниям расчетного ПУ
- по замещающей информации
- расчетными способами

✓показания расчетного ПУ за аналогичный период предыдущего года

✓при отсутствии – показания расчетного ПУ за ближайший период

NEW Новые требования к ПУ NEW

устанавливаются ПУ, которые могут присоединяться к интеллектуальной системе учета (ИСУ)

с 01.01.2021 коллективные и индивидуальные ПУ в вводимых в эксплуатацию МКД

с 01.01.2022 иные объекты

Определение расчетного ПУ при наличии ПУ по обе стороны границы (пункт 142 ОПФРР № 442)

Критерии (в порядке убывания приоритета)

1	установлен и допущен в эксплуатацию ГП (СО)
2	измерение с минимальной величиной потерь
3	минимальная величина потерь измерительного канала
4	почасовые объемы
5	входит в состав информационно-измерительной системы учета

Второй ПУ по соглашению сторон контрольный

Место установки ПУ (пункт 147 ОПФРР № 442)

При технологическом присоединении

на границе балансовой принадлежности

по соглашению – в границах балансовой принадлежности одной из сторон

В иных случаях

в месте, указанном в поздних документах о тех.присоединении

если не указано – на границе балансовой принадлежности

при отсутствии технической возможности – в месте, максимально приближенном к границе

Отсутствие технической возможности

✓реконструкция, капитальный ремонт, новые объекты капитального строительства

✓невозможно соблюсти метрологические и технические требования к ПУ

не применяется при тех.присоединении

Место, максимально приближенное к границе

Место, максимально приближенное к точке поставки, в которой имеется техническая возможность установить ПУ

Установка ПУ в аварийном и ветхом жилье (пункт 147 ОПФРР № 442)

С реконструкцией

1. Собственники выполняют реконструкцию
2. Техническая невозможность установки ПУ **устранена**
3. Собственники обращаются к СО или ГП

СО или ГП (в отношении общедомовых ПУ) устанавливают ПУ

Без реконструкции

СО вправе установить ПУ без проведения реконструкции

СО уведомляет собственников об **отсутствии необходимости устранять** техническую невозможность установки ПУ

за исключением коллективных (общедомовых) ПУ

Учет в точках поставки, совпадающих с ГТП на ОРЭМ (пункты 145, 152 ОПФРР № 442)

ПУ должны соответствовать требованиям ОРЭМ

Установка (замена) ПУ собственником или энергосбытовой организацией

- вправе организовать установку (замену)
- порядок схож с ранее действовавшим порядком (п. 148 ранее действовавшей редакции ОПФРР № 442)
- обеспечивает допуск и эксплуатацию ПУ

Установка (замена) ПУ СО

Собственник (ЭСО) направляют СО уведомление об отказе обеспечивать установку и замену ПУ не позднее чем:

- ✓за 6 месяцев до истечения межповерочного интервала
- ✓за 5 рабочих дней до наступления иных оснований

Установка и замена ПУ гарантирующим поставщиком или сетевой организацией (пункт 151 ОПФРР № 442)

Сроки

Не позднее 6 месяцев с даты:

истечения указанного в договоре:
- ✓межповерочного интервала
- ✓срока эксплуатации ПУ

получения обращения:
- ✓об истечении этих сроков
- ✓утрате, входе из строя, неисправности ПУ

выявления в ходе проверки:
- ✓истечения этих сроков
- ✓неисправности ПУ

признания ПУ утраченным

За нарушение - неустойка

Первые три месяца – 50 % от стоимости услуг по передаче

В последующем – 100 % от стоимости услуг по передаче

учитывается:
- ✓ при получении претензии
- ✓ в стоимости услуг по договору

не начисляется:
- ✓ при недопуске
- ✓ нет тех. возможности установить в других местах

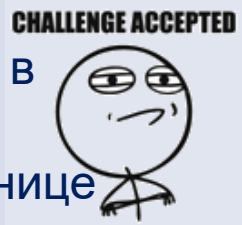
Процедура установки (замены) ПУ гарантирующим поставщиком или сетевой организацией (пункт 151 ОПФРР № 442)

СО (ГП) направляет запрос на установку (замену) в адрес:
- ✓поставщика э/э (СО)
- ✓собственника объектов (УК)

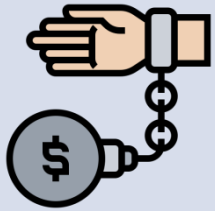
Собственник (УК) обязан в течение 10 рабочих дней:
- ✓ подтвердить дату, время и место установки ПУ
- ✓предложить новые

Собственник (УК):
- ✓ отказал в установке
- ✓ не направил ответ
- ✓ два раза не допустил

СО (ГП):
- ✓ устанавливает ПУ в месте, максимально приближенном к границе
- ✓уведомляет об это собственника и поставщика



при двухкратном недопуске объем определяется по увеличенным в 1,5 раза:
- ✓показаниям контрольного ПУ
- ✓замещающей информации



Допуск в эксплуатацию ПУ (пункт 153 ОПФРР № 442)

СО	ГП
1. допуск ПУ в отношении объектов, присоединенных к сетям СО	допуск ПУ в отношении МКД в зоне деятельности

2. допуск ПУ при тех.присоединении:

✓осуществляется одновременно с осмотром электроустановок

✓в присутствии поставщика э/э

допуск осуществляется в присутствии лиц:

✓ которым направлялся запрос на установку (замену) ПУ или

✓приглашенных для участия в допуске

по окончании допуска:

✓ устанавливается пломба или знак визуального контроля

✓составляется акт допуска по форме

✓составляется паспорт-протокол ИК (для точек с напряжением >1кВ)

Допуск не требуется, если сохранились ранее установленные пломбы и знаки визуального контроля

Демонтаж ПУ, не связанный с заменой (пункт 154 ОПФРР № 442)

Необходимость проведения в местах установки ПУ:
- ✓капитального ремонта
- ✓реконструкции

Собственник уведомляет лиц, которые могут принимать участие в допуске за 7 р. дней

Данные лица (5 р. дней):
- ✓согласовывают дату и время
- ✓предлагают новые (10 р. дней)

Составляется акт демонтажа, фиксирующий:
- ✓состояние ПУ
- ✓показания ПУ

ПУ установлен в границах смежной СО

СО направляет заявку в смежную СО

Смежная СО перед демонтажом организовывает:
- ✓осмотр
- ✓снятие показаний

Снятие показаний ПУ (пункты 155, 157, 158 ОПФРР № 442)

Кто снимает

СО
- ✓ присоединенные к ИСУ
- ✓ расположенные в границах СО
- ✓ расположенные в границах бесхозяйных сетей

ГП
коллективные ПУ в МКД, присоединенные к ИСУ ГП

Собственник объекта
ПУ, расположенные в границах ПУ, не присоединенные к ИСУ

Дата и время

коллективные ПУ в МКД
23-25 число расчетного месяца

ПУ в жилых домах
до 25-го числа расчетного месяца

иные ПУ
00-00 часов месяца, следующего за расчетным

на дату расторжения договора

⚠ Если ПУ не присоединен к ИСУ, то оформляется **акт снятия показаний** ⚠

Предоставление показаний ПУ (пункт 159 ОПФРР № 442)

сроки предоставления показаний

✓ коллективные ПУ ✓ПУ в жилых домах	до окончания 26-го дня расчетного месяца
иные ПУ	до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным
при расторжении (заключении) договора	в течение суток, следующих за датой расторжения (заключения)
ПУ, присоединенные к ИСУ	в соответствии с Правилами доступа к минимальному набору функций ИСУ

Акт снятия показаний ПУ, не присоединенных к ИСУ

✓в течение 3 рабочих дней
✓в письменной или электронной форме, подписанной ЭЦП

Особенности предоставления показаний ПУ в отдельных случаях (пункты 160, 163)

потребитель заключил отдельно договоры:
- ✓ на покупку э/э
- ✓ на услуги по передаче э/э

передает показания ПУ **только одному** из контрагентов

обязан передать другому **до 2-го числа месяца, следующего за расчетным**

расчетный ПУ расположен в границах СО

СО передает его показания (п. 159):
- ✓ потребителю
- ✓ его поставщику э/э

ГП (ЭСО) передает СО показания ПУ, полученные от:
- ✓ потребителей
- ✓ производителей
- ✓ владельцев объектов, где установлен ПУ

- ✓ в электронном виде – до 2-го р.дня следующего месяца
- ✓ в бумажном виде или заверенном ЭЦП – до 5-го р.дня следующего месяца

Контрольные ПУ. Ответственность ГП, СО за непредоставление показаний ПУ (пункты 164, 165 ОПФРР № 442)

условия для использования контрольного ПУ

- ✓контрольные ПУ согласованы в договоре
- ✓лицо не предоставило показания расчетного ПУ
- ✓если применяется цена по зонам суток, то контрольный ПУ должен быть зонным
- ✓если применяется цена по часам, то контрольный ПУ должен быть почасовым

ответственность ГП и СО

ненадлежащее предоставление показаний в течение 6 расчетных периодов подряд → неустойка 50 % от стоимости услуг по передаче за каждый месяц

Контрольное снятие показаний ПУ (пункты 165-168 ОПФРР № 442)

Иные ПУ

- проводится СО, к сетям которой присоединены соответствующие объекты
- не чаще 1 раза в месяц
- план-график составляет СО и доводит до сведения поставщика в отношении его точек поставки
- по соглашению между СО и поставщиком может проводиться поставщиком в порядке, установленном для СО

ПУ, включенные в ИСУ

- проводится по требованию владельца ИСУ путем предоставления возможности дистанционного снятия
- проводится по заявлению лица, для которого ПУ является расчетным, в порядке, установленном для иных ПУ
- проверка по заявлению проводится не чаще 1 раза в месяц и не позднее 10 рабочих дней со дня поступления заявления
- заявление направляется ГП, который в течение 1 р. дня передает его СО, или в СО

NEW Новшества NEW

Общие изменения

- определение «инструментальная проверка» (абз. 4 п. 170)
- в ходе проверки проводится фото- и видеосъемка
- потребитель вправе привлекать для участия аккредитованных в области обеспечения единства измерений лиц

Плановые проверки

- проводится в отношении ПУ, не подключенных к ИСУ
- ГП ежемесячно до 25-го числа уведомляет СО о включении в план-график коллективных ПУ в МКД, присоединенных к сетям СО

Внеплановые проверки

- новые основания проверки ПУ, подключенных к ИСУ: срабатывание индикаторов вскрытия электронных пломб, событие воздействия магнитных полей, аппаратный и программный сбой, отсутствие опроса в течение одного месяца
- осуществляет СО (в отношении коллективных ПУ - ГП)

Проверка, проводимая СО в отношении смежной СО

СО уведомляет смежную СО о проведении проверки в соответствии с п. 174

выявлено нарушение учета:
- ✓ неисправность
- ✓ утрата
- ✓ истечение межповерочного интервала или срока эксплуатации

в этом случае составляется акт проверки в соответствии с требованиями п. 173 (как для обычной проверки)

акт является основанием для применения в отношении СО:
- ✓ замещающей информации
- ✓ расчетных способов

Замещающие и расчетные методы. Отсутствие, неисправность, утрата, истечение межповерочного интервала, непредоставление показаний (пункты 179-180 ОПФРР № 442)

объем потребления (услуг по передаче) → по замещающей информации

К=Рмакс/Vмакс.час

объем производства

отсутствие, неисправность, утрата, истечение м/п интервала
- 1 расчетный период – по замещающей информации
- 2 расчетный период – по замещающей информации, увеличенной на коэффициент

непредоставление показаний ПУ
- ПУ в границах производителя и не подключены к ИСУ: **Vпр-ва=0**
- иные случаи: **Vпр-ва** определяется по замещающей информации, увеличенной на коэффициент

объемы принятой и отпущенной в сети э/э → схож с ранее действовавшим порядком → **не применяется** при демонтаже ПУ в связи с поверкой, ремонтом и заменой

Двукратный недопуск к ПУ (пункт 182 ОПФРР № 442)

ПУ в границах потребителя →

С даты 2-го недопуска увеличенный в 1,5 раза объем:
- ✓ по контрольным ПУ
- ✓ по замещающей информации

ПУ в границах производителя →

С даты 2-го недопуска **Vпр-ва=0**

ПУ в границах СО и по нему определяется V принятой (отпущенной) э/э

Vприема = максимальный среднесуточный объем за месяц прошлого года, за который зафиксировано наибольшее поступление в сеть

Vотпуска = минимальный среднесуточный объем за месяц прошлого года, за который зафиксирован наименьший отпуск из сети

Показания сняты →

Разница между начислениями учитывается:
- ✓ в периоде, в котором они снят
- ✓ распределяется равномерно по часам периода

Истечение межповерочного интервала измерительного трансформатора (пункт 184 ОПФРР № 442)

За приобретение, установку, замену отвечают:

ГП, СО

расчет по показаниям ПУ, входящего в состав измерительного комплекса

ПУ отсутствуют у потребителя с Pmax < 5 кВт

иные лица

- ✓ для 1 расчетного периода – по замещающей информации;
- ✓ для 2 и последующих расчетных периодов – по замещающей информации, умноженной на коэффициент:
  - 1,5 (потребление)
  - 0,5 (производство)

- ✓ применяется согласованная в договоре методика
- ✓ если нет методики, то исходя из Pmax энергопринимающих устройств и стандартного количества часов их использования

Безучетное и бездоговорное потребление (пункты 186, 187, 189 ОПФРР № 442)

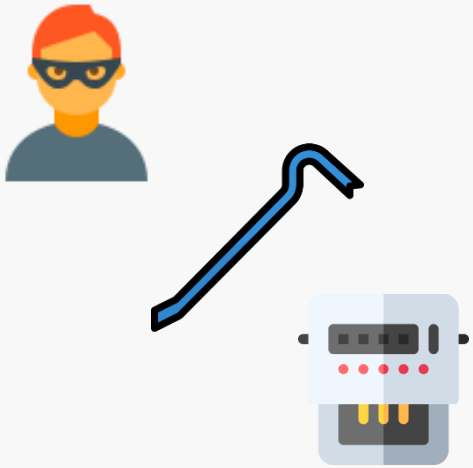
NEW Новшества NEW

Безучетное

- ✓ для населения определяется в соответствии с Правилами № 354
- ✓ для потребителей, приравненных к населению, – исходя из замещающей информации и повышающего коэффициента **10**
- ✓ с даты составления акта до даты замены ПУ объем определяется по п. 179 (замещающая информация)
- ✓ значение **T** (количество часов безучетного потребления):
  - ➢ составляет **не более 4380** (ранее - 8760)
  - ➢ равно 24 часа в сутки в любом случае

Бездоговорное

- ✓ количество часов бездоговорного потребления может быть **не более 8760** (ранее - 26280)



Непригодность ПУ без факта безучетного потребления (пункт 188 ОПФРР № 442)

Перерасчет

период	порядок перерасчета
✓ для ПУ, присоединенных к ИСУ, - за последние 3 расчетных периода ✓ для остальных ПУ за период с даты: ➢ предыдущей поверки ➢ когда она должна была быть проведена	✓ применяются способы расчета для непредоставления показаний ПУ (п.п. 179-181) ✓ учитывается в период выявления ✓ счет на оплату должен содержать: ➢ порядок перерасчета ➢ стоимость перерасчета

По результатам перерасчета S э/э (услуг по передаче) **меньше** → превышение учитывается в следующих расчетных периодах

Агрегаторы управления спросом
Концепция управления спросом

«Концепция функционирования агрегаторов распределенных энергетических ресурсов в составе ЕЭС России. Агрегаторы управления спросом на электроэнергию»
(разработана АО «СО ЕЭС»)

Традиционные рынки электроэнергии → спрос на электроэнергию **неэластичный** (не зависит от цены) → цену определяют **производители**

Развитие технологий телекоммуникации, автоматизации и автоматики → возможность изменять нагрузку при изменении цены

концепция управления спросом
повышение эластичности спроса путем изменения нагрузки в ответ на изменение экономических и технологических условий

- ✓ снижение цены
- ✓ управление энергосистемой
- ✓ развитие ВИЭ

Агрегаторы управления спросом
Определение

Оптовые потребители

- уже используют потенциал гибкости своего потребления для оптимизации затрат (в т.ч. ценозависимое снижение потребления)
- таких потребителей немного

Розничные потребители

- основной потенциал управления спросом
- по отдельности не могут влиять
- взаимодействие множества потребителей и инфраструктурных организаций затратно
- отсутствует трансляция эффекта

Розничные потребители

снижение нагрузки по команде

плата за услуги

агрегаторы управления спросом

- управляют нагрузкой множества потребителей
- продают регулировочные способностей на ОРЭМ как единый объект

снижение нагрузки по команде

плата за услуги

Оптовый рынок

Агрегаторы управления спросом
Этапы внедрения в России

1 этап
пилотные проекты

- ✓ 2019-2020 г.г.
- ✓ деятельность агрегаторов в рамках услуг по обеспечению системной надежности
- ✓ заказчик и координатор – СО ЕЭС
- ✓ взаимодействие СО ЕЭС и инфраструктурных организаций для оценки экономического эффекта
- ✓ отработка договорных конструкций и технологических решений
- ✓ формирование пула агрегаторов

2 этап

- ✓ с 2021 г.г.
- ✓ разработана нормативная документация
- ✓ участие агрегаторов в работе на ОРЭМ

Реализация 1 этапа

Постановление Правительства РФ № 287 от 20.03.2019 г.
«О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ по вопросам функционирования агрегаторов управления спросом на электрическую энергию в ЕЭС России»

Участие агрегаторов в отборе субъектов, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности

Проведение СО ЕЭС отбора на заключение договоров по управлению спросом 1 раз в 6 месяцев

СО ЕЭС публикует извещение о проведении отбора с установленным перечнем сведений

участники подают заявки, подтверждающие соответствие:
- ✓ требованиям к участникам отбора
- ✓ ценовой заявке

СО ЕЭС:
- ✓ допускает заявки к участию в отборе (14 дней)
- ✓ проводит отбор и публикует протокол о составе субъектов, оказывающих услуги (10 дней)

СО ЕЭС не позднее 3-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным, публикует информацию об исполнении договоров по управлению спросом

Условия снижения потребления

уменьшение средневзвешенной равновесной цены не менее чем на 1 %

$$\frac{V_{план.пр\text{-}ва} - V_{мин.мощ.}}{\text{значение диапазона рег-ния активной мощности}} > 0{,}6$$

(значение уст-ся для ценовой зоны в диапазоне от 0,5 до 0,9)

СО ЕЭС передает АТС указанную в договоре оказания услуг по управлению спросом информацию о:

- ✓ величине снижения потребления
- ✓ длительности снижения потребления

Агрегатор ненадлежащим образом исполняет договор

отклонения оплачиваются по цене РСВ в соответствующей ГТП

Результаты отбора агрегаторов (2019-2020)

Период	Кол-во агрегаторов	Кол-во объектов
III квартал 2019 г.	**20**	**45**
IV квартал 2019 г.	**19**	**46**
I квартал 2020 г.	**47**	**156**
II квартал 2020 г.	**43**	**155**

II квартал 2020 г.

- ✓ заявки подали 56 компаний на 203 объектов
- ✓ объем снижения потребления в диапазоне от 0,006 МВт до 32 МВт
- ✓ отобранный плановый объем снижения 281,193 МВт
- ✓ средневзвешенная цена отобранных объемов снижения:
  - ➢ по первой ценовой зоне – 346 582,44 руб./МВт в мес.
  - ➢ по второй ценовой зоне – 520 283,57 руб./МВт в мес.

Активные энергетические комплексы (АЭК)

Состав АЭК

Объект по производству э/э:
- ✓ Руст < 25 МВт
- ✓ не зарегистрирована ГТП на ОРЭМ

Энергопринимающие устройства:
- ✓ промышленных предприятий
- ✓ административно-деловых центров
- ✓ торговых центров

Требования к АЭК

- ✓только один объект присоединен к ТСО
- ✓все объекты соединены сетями, не принадлежащими ТСО
- ✓регулирование производства и потребления с помощью **управляемого интеллектуального соединения (УИС)**

УИС – совокупность устройств, компонентов и ПО для:
- ✓ поддержания параметров перетока в пределах разрешенной мощности
- ✓балансирования производства и потребления
- ✓дистанционного ограничения

Участие в пилотном проекте

СО ЕЭС:
- ✓ организует рассмотрение заявок
- ✓ ведет реестр АЭК

В течение 1 месяца формируется комиссия по рассмотрению заявок

Субъекты АЭК подают заявку, которая рассматривается в течение 20 р. дней

Решение:
- ✓ об отборе
- ✓ мотивированный отказ

Модернизация и ввод в эксплуатацию устройств УИС в течение 3 месяцев

Допуск в эксплуатацию УИС с участием субъектов АЭК и ТСО. Подписание акта, направление в СО ЕЭС

СО ЕЭС в течение 5 р.дней включает АЭК в реестр, который публикуется в Интернете

Выбор варианта оплаты услуг по передаче

2 варианта применения ставки на содержание сетей

минимальная из величин:
- ✓ объем услуг, к которому применяется ставка в соответствии с ПНД № 861
- ✓ величина разрешенной мощности объекта АЭК (не может быть < Рмах)

часть объемов электроэнергии, не обеспеченная выработкой генерации АЭК

Разрешенная мощность объекта АЭК - мощность, в пределах которой ТСО обязуется обеспечить передачу э/э

Разрешенная мощность АЭК – сумма разрешенных мощностей всех объектов АЭК

Прием заявок прекращается:
- по истечение 2 лет со дня реализации пилотного проекта
- если сумма ген. мощности электростанций АЭК > 250 МВт:
  - ✓125 МВт по 1-му варианту цены
  - ✓125 МВт по 2-му варианту цены

Соглашение о передаче функций ГП

(постановление Правительства РФ № 800 от 22.06.2019 г.)

Требования к организации, с который ГП, зоны деятельности которых расположены на территории нескольких субъектов, может быть заключено соглашение

Порядок осуществления расчетов между СО и потребителем – ГП при получении СО уведомления об отказе от договора в связи с заключением соглашения

Порядок уведомления о передаче функций ГП уполномоченных органов и организаций

Обязанности организации, которой переданы функции ГП

Порядок принятия решения о соответствии лица требованиям к ГП

Порядок принятия решения о соответствии лица требованиям к ГП

Двусторонние договору купли-продажи электроэнергии в технологически изолированных системах

(постановление Правительства РФ № 1947 от 31.12.2019 г.)

- Порядок расчета и выбора тарифов по двусторонним договорам
- Порядок заключения двусторонних договоров
- Порядок почасового объема продажи электроэнергии по двусторонним договорам
- Двусторонние договоры заключаются в отношении объектов, введенных в эксплуатацию после 01.07.2017 г.
- Установлены существенные условия двусторонних договоров

Проекты изменений в законодательство о розничных рынках электрической энергии

Лицензирование энергосбытовой деятельности

- ✓Правительств РФ дало Минэнерго поручение от 14.03.2020 г. № ММ-П9-1815 о необходимости внесения проектов нормативных актов в части отмены лицензирования
- ✓Проект готовиться, в ближайшее время будет представлен на публичное обсуждение
- ✓В соответствии с проектом лицензия с 01.07.2020 г. не потребуется

Оплата резервируемой мощности

- ✓Паспорт проекта 01/01/02-18/00078038
- ✓Находится на стадии общественных обсуждения и независимой антикоррупционной экспертизы
- ✓Сведений о планируемой дате принятия нет