

01.04.15 - 30.04.15 отчет о деятельности НП ТСО

№	Инициатива	Позиция НП ТСО	Результат
1.	<p>20-23 апреля проведен тематический цикл семинаров "Новое в регулировании земельных отношений и сделок с недвижимостью»</p>	<p>НП ТСО стало отраслевым партнером серии семинаров по земельному законодательству "Новое в регулировании земельных отношений и сделок с недвижимостью, которая началась 20 апреля. Организатор мероприятия, которое пройдет с 20 по 23 апреля - ИРСОТ. В цикле семинаров сделаны особые акценты для электросетевых компаний, в частности, рассматриваются вопросы по линейным энергетическим объектам:</p> <ul style="list-style-type: none"> • образование земельных участков для размещения линейных объектов: что изменилось с 1 марта 2015 г; • новые правила предоставления земельных участков в аренду в целях размещения линейных объектов: что учесть в работе; • как установить сервитут на земельные участки в целях размещения линейных объектов, заключив соглашение о сервитуте с арендатором/землепользователем земельного участка, без обращения к собственнику; • как не регистрировать сервитут и не проводить кадастровый учет части земельного участка, в отношении которой устанавливается сервитут; • как при эксплуатации линейных объектов воспользоваться возможностями использования земельного участка без предоставления и без установления сервитута. <p>строительство и модернизация объектов</p>	<p>Собраны отклики принимавших участие представителей ТСО, будет проводиться доработка партнерских семинаров с учетом замечаний</p>

		<p>электроэнергетики:</p> <ul style="list-style-type: none"> • критерии квалификации электроэнергетических объектов в качестве движимого и недвижимого имущества; критерии и последствия квалификации промышленных объектов как сложных или как неделимых вещей; • кадастровая стоимость объектов капитального строительства: способы оптимизации затрат на содержание недвижимого имущества; кейс по оспариванию кадастровой стоимости в рамках административного и судебного разбирательств; • особенности образования земельных участков для строительства объектов недвижимости; • упрощение предоставления земельных участков для строительства объектов электросетевого хозяйства; случаи предоставления земельного участка без проведения торгов; • синхронизация планов по строительству электроэнергетических объектов с документами территориального планирования: юридические тонкости проработки документации; • виды разрешенного использования земельных участков до приведения градостроительных регламентов в соответствие с новым классификатором; • усовершенствование процедуры изъятия земельного участка у третьих лиц и возможности ее применения при отсутствии иных способов предоставления земельного участка; • споры по земле и недвижимости с участием электроэнергетических компаний. 	
2.	Председатель правления НП ТСО А.А. Хуруджи принял	НП ТСО предлагает разрешить совмещение функций передачи и сбыта электроэнергии 20 апреля	«Необходимо принять два законопроекта – «бери или плати», обязывающий потребителей

	<p>участие в расширенном заседании Генерального совета Общероссийской общественной организации «Деловая Россия» с участием Министра энергетики Российской Федерации Александра Новака</p>	<p>состоялось расширенное заседание Генерального совета Общероссийской общественной организации «Деловая Россия» с участием Министра энергетики Российской Федерации Александра Новака. На встрече обсуждались вопросы формирования инвестпрограмм энергетического комплекса, импортозамещения, систематизации работы по реализации дорожной карты повышения доступности энергетической инфраструктуры с учетом позиции представителей «Деловой России». Один из обсуждавшихся на встрече вопросов – разработанный Минэнерго проект постановления, предусматривающий предоставление территориальным сетевым организациям права «одного окна» для технологического присоединения к шинам генерации. Представители «Деловой России» считают, что крупные потребители должны сохранить право выбора, кто осуществит им техприсоединение. Председатель правления НП ТСО Александр Хуруджи предложил практическое решение, которое позволит сохранить баланс интересов сетей, генерации и промышленности. По мнению Александра Хуруджи, необходимо разработать проект, предусматривающий разрешение для ТСО совмещать функцию сетевой и сбытовой организации для вновь присоединяющихся крупных потребителей. «Необходимо принять два законопроекта – «бери или плати», обязывающий потребителей оплачивать всю заказанную у сетевых организаций мощность и проект разрешающий совмещение функций сетей и сбыта для вновь присоединенных потребителей мощностью свыше 670 кВт. Тогда у сетевых организаций вырастет выручка без дополнительной нагрузки на тариф для потребителя», - отмечает Александр Хуруджи.</p>	<p>оплачивать всю заказанную у сетевых организаций мощность и проект разрешающий совмещение функций сетей и сбыта для вновь присоединенных потребителей мощностью свыше 670 кВт. Тогда у сетевых организаций вырастет выручка без дополнительной нагрузки на тариф для потребителя», - отмечает Александр Хуруджи.</p>
--	---	---	--

3.	<p>В Москве специалисты ОАО «Россети» провели семинар, в ходе которого ознакомили представителей дочерних предприятий и членов Некоммерческого партнерства Территориальных сетевых организаций (НП ТСО) с новыми технологиями в области автономного электротранспорта и зарядной инфраструктуры, а также с возможностями их применения в электросетевом комплексе.</p>	<p>В мероприятии приняли участие более 50 специалистов из дочерних структур «Россетей», занимающихся реализацией программ инновационного развития и Всероссийской программы развития зарядной инфраструктуры для электротранспорта.</p> <p>Во время семинара были рассмотрены практические вопросы повышения эффективности сетевого комплекса за счет массового внедрения зарядной инфраструктуры и электротранспорта, активного управления процессами зарядки автомобилей в части использования интеллектуальных сценариев Smart Grid, а также даны оценки экономической составляющей и специфики использования автомобилей для снижения операционных затрат на транспорт.</p> <p>Помимо теоретической части, участники семинара смогли познакомиться с практической стороной вопроса - провести тест-драйв различных моделей автомобилей, а также ознакомиться с работой сети зарядных станций и соответствующего оборудования .</p> <p>Говоря о развитии Всероссийской программы по развитию инфраструктуры для электротранспорта, Первый заместитель Генерального директора по технической политике ОАО "Россети" Роман Бердников отметил: "Несмотря на необходимость сдерживания тарифов электросетевых компаний, а также сложившуюся экономическую ситуацию, «Россети» продолжают последовательно работать над внедрением передовых технологий. Развитие зарядной инфраструктуры для автомобилей - часть этой системной работы, и поэтому сеть зарядных станций будет развиваться не только на территории Москвы, но и в других регионах присутствия компании".</p>	<p>Ожидается обнуление ввозных пошлин на комплектующие автомобилей, разрешение езды по выделенным полосам, бесплатная парковка в центре, выделение парковочных мест, льготы для организаций, размещающих зарядное устройство.</p> <p>Ожидается рост рынка в регионах с низкой ценой электрической энергии и в мегаполисах со сложностями парковки в центре, под рост требуется увеличение количества заправок.</p>
----	--	---	--

4.	По постановлению ПРФ №219 в ФАС России направлено два письма с вопросами, требующими разъяснения разработчика.	ФАС так и не разместил на сайте консультацию по спорным вопросам ПП РФ.	НП ТСО продолжит взаимодействие с ФАС для получения консультаций.
5.	Основные положения новой модели рынка были озвучены на заседании общественного совета по электроэнергетике и тепловой энергетике при ФАС России, состоявшегося 27 апреля.	<p>НП ТСО предлагает включить председателя правления партнерства Александра Хуруджи в состав рабочей группы по выработке предложений развития конкурентного рынка электроэнергетики.</p> <p>Основные положения новой модели рынка были озвучены на заседании общественного совета по электроэнергетике и тепловой энергетике при ФАС России, состоявшегося 27 апреля.</p> <p>«Существующая модель рынка не позволяет оценивать реальную потребность в электроэнергии, все основано на ценовых заявках потребителей и мнении энергетиков, будет это нужно или нет. Кроме того, модель начали разрабатывать, и не завершили работу до конца. Прошло десятилетие, а рынок находится все в том же положении, когда потребитель даже не может выбрать себе поставщика электрической энергии, не знает, кто подает заявки и на оптовом, и на розничном рынке. На оптовом рынке тарифы на наш взгляд завышены на 20-30%. При этом на опте участвует только 86 крупных потребителей, остальные приобретают электроэнергию у сбытовых компаний. На розничном рынке - монополия гарантирующих поставщиков. – Делает выводы представитель группы разработчиков, независимый эксперт Виталий Кузьмин. Группа, в которую входит Виталий Кузьмин, предложила изменить модель отношений потребителей и генераторов, а также сетевых компаний посредством заключения прямых договоров (сбытам отводится роль агентов мелких потребителей, которые сами не пожелают покупать</p>	<p>В мероприятии приняли участие сотрудники исполаппарата НП ТСО и члены НП ТСО.</p> <p>В июне предполагается проведение обсуждения основных подходов к реализации модели членов НП ТСО и группы разработчиков проекта.</p>

		<p>электроэнергию). В качестве пилота предполагается создать сектор свободной торговли электроэнергией (ССТ ЭЭ), который к 2017 году может занять 10-15% от общего объема рынка, а в 2018-2020 году выйти на расчетные параметры.</p> <p>Для того, чтобы детализировать очертания модели, в частности, разработать новую методику расчета стоимости услуг передачи электроэнергии ТСО не на базе существующей схемы «сбытовая компания (ГП) - ТСО-региональный котлодержатель -нижестоящая ТСО», а с учетом прямых договоров с потребителем, объединить и сделать публичной базу предложений генераторов и сетевых организаций и базу запросов от потребителей, разработать матмодель работы торговой площадки, предполагается создать рабочую группу под эгидой ФАС России. «Задача стоит в том, чтобы подготовить план действий, включающий мероприятия по развитию рынков электрической энергии (мощности), которые включают одновременно элементы модели электроэнергетики будущего и решения, направленные на преодолении кризисных явлений. Планируется подготовить пилотные проекты, отражающие специфику рынка в разных ценовых зонах и сегментах рынка, реализацию которых можно начать уже в этом году», - считает председатель Экспертного совета Анатолий Николаевич Голомолзин.</p> <p>«Логично перед внесением предложений по модели снизить риск ошибки, предварительно обкатав на пилотных территориях», - поддерживает руководство ФАС Александр Хуруджи.</p>	
6.	06 апреля 2015 г. в Минэкономразвития России состоялось совещание под председательством Заместителя	В отношении проекта Приказа Минэнерго России «О внесении изменений в Приказы Минэнерго России от 24.03.2010 №114 и от 05.04.2013 №185» считаем, что изменения, вносимые данным проектом,	Письмо НП ТСО направлено в Минэкономразвития России

<p>директора департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности Министерства экономического развития России Е.А. Ольховича по вопросу формирования системы контроля результатов инвестиционных программ электросетевого комплекса.</p>	<p>предполагают увеличение объемов технических характеристик инвестиционных проектов для размещения сетевыми организациями в сети Интернет. Мы приветствуем публичность и открытость при реализации инвестиционных преоктов, но в данном случае увеличение параметров контроля над реализацией инвестиционных программ нам представляется чрезмерным и их подготовка потребует увеличения трудозатрат сотрудников сетевых организаций. Мы предлагаем сократить публикуемые параметры инвестиционных программ электросетевого комплекса до 6-7 показателей.</p> <p>В отношении запроса предложений по комплексу дополнительных мер по снижению уровня неплатежей в энергетической отрасли, в том числе неотключаемых социально значимых потребителей, предлагаем осуществить следующие мероприятия:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Принять проект федерального закона № 348213-6 «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с укреплением платежной дисциплины потребителей энергоресурсов» от 26.01.2015г, предполагающий введение финансовых гарантий и штрафных санкций по цепочке поставки электроэнергии; 2. Синхронизировать величину штрафных санкций на оптовом и на розничном рынках электроэнергии с тем, чтобы у сбытовых организацией не появилось мотивации оплачивать в первую очередь электрическую энергию, приобретенную на оптовом рынке электрической энергии; 3. Установить размер неустойки за нарушение сроков оплаты на уровне не ниже ключевой ставки ЦБ РФ; 4. Провести монетизацию льгот по 	
--	--	--

		<p>технологическому присоединению для социально незащищенных групп потребителей, в том числе с распределением ответственности на региональные бюджеты Субъектов РФ;</p> <p>5. Принять законопроект о расщеплении платежей с тем, чтобы сетевые организации напрямую получали от потребителей платежи за услуги по передаче электроэнергии;</p> <p>6. Внести изменения в действующее законодательство в части введения административной ответственности в отношении руководителей организаций – должников, в том числе гарантирующих поставщиков (в том числе в рамках проекта федерального закона № 348213-6);</p> <p>7. Ввести субсидиарную ответственность арендодателей за неоплату электроэнергии арендаторами;</p> <p>8. В отношении неотключаемых потребителей конкретизировать перечень таких потребителей с ответственностью по бюджетам, а также ввести порядок предоставления бюджетных гарантий по оплате электрической энергии;</p> <p>9. Ввести ответственность потребителя электрической энергии за несоблюдение режима полного или частичного самоограничения потребления электрической энергии в случае неоплаты электроэнергии.</p>	
7.	Получено письмо из Минфина РФ с указанием направить запрос по ОКОФ в Минэкономразвития.	<p>НП Территориальных сетевых организаций (НП ТСО) просит Министерство экономического развития Российской Федерации инициировать внесение дополнений в Перечень классификаций основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденный постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1.</p> <p>В связи с тем, что объекты основных средств</p>	Письмо направлено в приемную и зарегистрировано.

		кабельная линия, кабельно-воздушная линия, воздушно-кабельная линия электропередачи в настоящий момент в перечне классификаций отсутствуют, прочим определить амортизационные группы объектов в части отнесения вышеуказанных объектов к восьмой амортизационной группе, либо обновить группы классификации.	
8.	<p>Между членами НП проведено обсуждение инициативы по внесению изменений в Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденных приказом Минэнерго от 19.06.2003 №229 (далее – ПТЭ).</p>	<p>В соответствии с пунктом 5.7.18 ПТЭ, капитальный ремонт ВЛ должен выполняться по решению технического руководителя организации, эксплуатирующей электрические сети, на ВЛ с железобетонными и металлическими опорами - не реже 1 раза в 12 лет, на ВЛ с деревянными опорами - не реже 1 раза в 6 лет.</p> <p>Необходимо отметить, что применяемые в настоящее время при производстве ВЛ современные материалы, позволяют улучшить технические характеристики линий электропередачи, а также продлить срок ее службы. Улучшение технических характеристик линий электропередачи исключает необходимость осуществления капитального ремонта в сроки, установленные вышеуказанным нормативным документом.</p> <p>Затраты на осуществление капитального ремонта линий электропередачи учитываются органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) при установлении для сетевой организации тарифа на передачу электроэнергии.</p> <p>В связи с тем, что новые применяемые на ВЛ современные материалы имеют улучшенные технические характеристики и более высокий срок службы, с целью более рационального распределения финансирования и уменьшения затрат на</p>	<p>Часть членов НП поддержали инициативу, часть считает подход нецелесообразным в связи с тем, что опоры изношены, а в результате сокращения инвестпрограммы средств на их замену нет, и регулярные ремонты необходимы в статья защиты тарифа.</p> <p>Предлагается изменить формулировку предложений с тем, чтобы ТСО могли более гибко принимать решения по данному вопросу.</p>

		эксплуатацию входящих в тариф на передачу электрической энергии, предлагаем проводить капитальный ремонт ВЛ по решению технического руководителя, эксплуатирующей организации, на основании технического состояния объекта.	
9.	Обсуждение возможных решений при заявках на ТП потребителей, находящихся на удаленном расстоянии. Особые условия технологического присоединения энергопринимающих устройств (далее ЭПУ), и особые условия расчета платы за увеличение максимальной мощности.	<p>НП ТСО предлагает вам рассмотреть и высказать свои комментарии и предложения по вопросу изменений в 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 (в ред. Постановления Правительства РФ от 21.04.2009 N 334) (в дальнейшем Правила технологического присоединения), в части заявителей, на которых, в силу удаленности, должны распространяться особые условия технологического присоединения энергопринимающих устройств (далее ЭПУ), и особые условия расчета платы за увеличение максимальной мощности.</p> <p>В соответствии с п.16 (д) Правил технологического присоединения, размер платы за технологическое присоединение, определяется в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере электроэнергетики.</p> <p>Согласно Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ от 11 сентября 2012 г. N 209-э/1) (в дальнейшем Методические указания), п.7: «Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение.</p>	Собраны комментарии, готовится анализ.

		<p>Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения».</p> <p>При подаче заявки на технологическое присоединение ЭПУ, расположенных на расстоянии от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка, на котором расположены присоединяемые ЭПУ, более 500 метров в сельской местности, сетевая организация на основе утвержденных ставок и максимальной мощности, запрашиваемой заявителем рассчитывает размер платы за технологическое присоединение для данного заявителя, применяя вид ставки платы за технологическое присоединение, выбранной заявителем.</p>	
10.	<p>Проведен опрос по состоянию НИР и ОКР в ТСО.</p>	<p>Председатель правления НП ТСО А.А. Хуруджи вошел в состав оргкомитета и жюри отраслевой премии «Путь инноваций».</p> <p>Национальную отраслевую премию «Путь инноваций» организует журнал Минэнерго России «ТЭК. Стратегии развития» совместно с Российским энергетическим агентством (РЭА) с целью стимулирования развития эффективных инженерных решений и импортозамещения в отечественных компаниях, а также внедрения инновационных технологий в проектах ТЭК.</p> <p>Для подготовки информации об успехах членов НП ТСО (частных ТСО) в области импортозамещения и внедрения инновационных технологий прочим вас в срок до 29.04.2015 ответить на следующие вопросы и прислать сотруднику НП ТСО Готовой Наталье Доржиевне по адресу Natalya.gotova@gmail.com материалы, сопровождающие ответы (локальные нормативные акты о технической политике, ЛНА о менеджменте качества, регламент взаимодействия с</p>	<p>Подготовлен доклад.</p>

		<p>российскими поставщиками продукции и тд.). Информацию о достижениях вашей компании НП ТСО будет транслировать на заседании экспертной секции комитета по энергетике Госдумы РФ, а также на церемонии награждения победителей премии «Путь инноваций» в рамках Третьего энергетического форума в Санкт-Петербурге 19 мая.</p>	
11.	<p>Представители НП ТСО направили в Комитет Госдумы ФС РФ предложения по повышению эффективности взаимодействия производителей, поставщиков и заказчиков российского оборудования электросетевого комплекса. Партнерство намеревается собрать лучшие практики по совместной разработке и внедрению новой продукции, которая используется компаниями, оказывающими услуги по передаче электрической энергии. Предложения сформулированы по итогам круглого стола «Импортозамещение в электроэнергетике», проведенного 30 апреля в рамках экспертной секции «Законодательная поддержка отечественных производителей товаров и оборудования имеющих высокую энергетическую эффективность» при Консультативном совете при</p>	<p>В обсуждении приняли участие представители Госдумы, ТПП РФ, Совета Федерации, Группы компаний «Россети», ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «МОЭСК», ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС», ЗАО «ГК «Таврида Электрик», НП ТСО, представители предприятий-производителей электротехнической продукции. Начальник департамента развития технологий производства электротехнического оборудования ОАО «ФСК ЕЭС» Кирилл Лунин отметил, что необходимо утверждение на федеральном уровне критериев отнесения производителя к отечественному. У ФСК есть собственная методика, которой также пользуется «Сетевая компания» (Казань), однако корпоративных методик для совершенствования политики импортозамещения недостаточно. Сейчас у новых производств разная степень локализации. ФСК делала расчет по 50 проектам импортозамещения, и обнаружила, что средний уровень локализации составляет 40%. У ряда совместных предприятий с иностранными компаниями низкий уровень взаимодействия с российскими производителями комплектующих, они предпочитают закупать комплектующие за рубежом. «Необходимо установить критерии таким образом, чтобы мотивировать СП развивать кооперацию», - считает Кирилл Лунин. По мнению руководителя департамента стратегического развития НП ТСО Натальи Готовой,</p>	<p>НП ТСО объявило сбор лучших практик по проектам импортозамещения по производству оборудования в электросетевом комплексе. Планируется серия семинаров по вопросам новых продуктов и услуг для ТСО.</p>

	председателе думского Комитета по энергетике.	помимо национальной сертификации возможно также было бы проведение добровольной сертификации производителей российского оборудования. Кроме того, НП ТСО планирует собрать лучшие практики импортозамещения в российской энергетике с указанием уровня локализации проекта экспертной оценкой стоимости жизненного цикла продукции, которую будут производить проекты.	
--	---	--	--