



Вопросы в сфере ТЭК. Еженедельная аналитика

26 августа – 06 сентября 2024

VEGAS LEX

Обзор затрагивает ключевые законодательные новеллы по вопросам изменения правил технологического присоединения объектов связи к электрическим сетям, утверждения критериев и правил определения системообразующей ТСО, предоставления отдельным группам потребителей, расположенным в территориально-изолированных зонах, возможности заключения договора купли-продажи электрической энергии на срок более пяти лет.

В обзор также включены важные судебные практики, которые будут полезны правовым службам компаний энергетики при организации судебной работы.

1. НОВОЕ В ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВЕ

1.1. Упрощены условия технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям

Постановление Правительства РФ от 26.08.2024 № 1150 "О внесении изменений в постановление Правительства РФ от 27.12.2004 № 861"¹.

Изменения в Правилах технологического присоединения затрагивают следующие вопросы:

- ▶ снятие запрета на опосредованное присоединение энергопринимающих устройств, обеспечивающих энергоснабжение объектов связи с максимальной мощностью не более 150 кВт;
- ▶ снятие с 01.07.2024 запрета на перераспределение мощности энергопринимающих устройств (синхронизировано со сроками, указанными в федеральном законе от 16.02.2022 г. №12-ФЗ)²;
- ▶ исключение для "льготных" категорий заявителей указывать в заявке сроки проекти-

рования и поэтапного введения в эксплуатацию энергопринимающих устройств;

- ▶ урегулирование порядка направления проекта договора при отсутствии установленной стандартизированной тарифной ставки.

Согласно новым изменениям, в случае если технические условия предусматривают мероприятия по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя, по которым стандартизированные тарифные ставки на период регулирования не установлены, сетевая организация для установления таких ставок направляет в течение 20 календарных дней со дня поступления заявки материалы в исполнительный орган субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов.

Принятое постановление Правительства РФ, которым внесены изменения в Правила технологического присоединения, способствует достижению следующих целей:

- ▶ создание инфраструктуры для размещения линий и оборудования связи при строительстве и реконструкции автомобильных дорог общего пользования;
- ▶ финансирование расходов, связанных с подключением оборудования операторов связи к электросетям, за счет средств дорожных фондов и бюджетов субъектов РФ;
- ▶ утверждение порядка установления единых тарифов на услуги по размещению линий и оборудования связи на объектах, находящихся в государственной и муниципальной собственности, а также на опорах воздушных линий электропередачи и наружного освещения.

Начало действия документа – **04.09.2024**.

¹ Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 утверждены Правила технологического присоединения (далее по тексту – **Правила**).

² В соответствии с указанным законом были определены особенности установления размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт.

1.2. Правительство РФ установило критерии отнесения территориальных сетевых организаций к системообразующим территориальным сетевым организациям

Постановление Правительства РФ от 28.08.2024 № 1159 "Об утверждении критериев отнесения ТСО³ к системообразующим ТСО и Правил определения системообразующей ТСО".

Документ направлен на обеспечение выбора системообразующей ТСО среди прочих ТСО на территории субъекта РФ с учетом перспективной возможности реализации тех функций (единого центра ответственности за надежное электроснабжение субъекта РФ), которыми планируется наделить системообразующую ТСО в целях повышения надежности и качества обслуживания потребителей. Это позволит обеспечить решение проблемы обеспечения надежности энергоснабжения в распределительном сетевом комплексе с учетом уже предпринятых мер по сокращению количества недобросовестных ТСО.

► КРИТЕРИИ ОТНЕСЕНИЯ ТСО К СИСТЕМООБРАЗУЮЩИМ ТСО

Критерий № 1. Соответствие организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к ТСО, утв. постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184, на очередной расчётный период регулирования.

Критерий № 2. Владение организацией на праве собственности и (или) на ином законном основании линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными линиями) с проектным классом напряжения 110 кВ и выше. При этом есть правила, которые должны быть соблюдены:

(а) срок владения указанными объектами должен быть не менее пяти лет до года определения системообразующей ТСО, а также не менее долгосрочного периода регулирования;

- (б) сумма протяженности линий электропередач должна быть наибольшей из сумм протяженностей по трассе линий электропередач других ТСО, использующих аналогичные объекты для передачи электрической энергии в административных границах субъекта РФ;
- (с) использование линий электропередач в пределах субъекта РФ;
- (д) для целей определения в субъекте РФ – городе федерального значения Москве второй системообразующей ТСО используется вторая по величине сумма протяженностей линий электропередачи.

Критерий № 3. В отношении ТСО не принято судом решение о признании организации банкротом и о введении в отношении нее конкурсного производства.

Критерий № 4. В ЕГРЮЛ отсутствуют сведения о нахождении ТСО в процессе ликвидации.

NB! Оценка соответствия критериям 3 и 4 проводится на основании данных из ЕГРЮЛ и Единого федерального реестра юридически значимых сведений о фактах деятельности юр. лиц, индивидуальных предпринимателей, иных субъектов экономической деятельности.

Критерий № 5. Период оборота просроченной кредиторской задолженности системообразующей ТСО за услуги по передаче энергии, которые оказывают иные ТСО в административных границах субъекта РФ, не превышает период оборота просроченной дебиторской задолженности системообразующей ТСО за услуги по передаче энергии, оказанные потребителям или лицам, действующим в их интересах, в административных границах субъекта РФ по состоянию на конец каждого календарного года (оценка соответствия этому критерию производится ежегодно).

NB! Оценка уполномоченным органом соответствия критерию № 5 проводится исходя из показателей, рассчитанных в соответствии с Методикой, которая утверждена рассматриваемым постановлением Правительства РФ, на основании данных бухгалтерской отчетности.

³ Территориальная сетевая организация (далее по тексту – ТСО).

Критерий № 6. Не выявлены факты неготовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон при проведении соответствующего мониторинга⁴.

NB! Если ни одна из ТСО не соответствует критериям № 5 и 6, в качестве системообразующей ТСО определяется ТСО, обладающая максимальной протяженностью по трассе линий электропередачи, установленной в критерии № 2.

▶ ПРАВИЛА ОПРЕДЕЛЕНИЯ СИСТЕМООБРАЗУЮЩИХ ТСО

- (a) Определение системообразующей ТСО осуществляется на пять лет на основании оценки по вышеуказанным критериям. Оценка проводится исполнительным органом субъекта РФ, уполномоченным в области регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики.
- (b) Оценка производится на основании предложений субъекта регулирования при установлении цен (тарифов) на очередной период регулирования.
- (c) Установлен срок (семь дней), в течение которого ТСО должна предоставить доп. запрашиваемые органом материалы и сведения.
- (d) При прочем соответствии ТСО критериям № 1, 3, 4 уполномоченный орган отбирает три крупнейшие ТСО по сумме протяженности линий электропередач (прим. – по критерию № 2) для дальнейшей оценки крупнейшей ТСО критериям № 5 и 6.
- (e) Результаты оценки не позднее 1 июля года, в котором проводится оценка по критериям, размещаются в сети Интернет, направляются ТСО, которая соответствует критериям.
- (f) Высшее должностное лицо субъекта РФ не позднее 1 августа года, в котором проведена оценка соответствия ТСО критериям, принимает решение об определении системообразующей ТСО сроком на пять лет.

(g) Системообразующая ТСО обязана уведомить уполномоченный орган в течение пяти рабочих дней после возникновения одного из следующих событий:

- ▶ в ЕГРЮЛ внесена запись о том, что эта организация находится в процессе ликвидации;
- ▶ принятие судом решения о признании этой организации банкротом и о введении в отношении нее конкурсного производства.

Не позднее 05.09.2024 субъектами РФ должно быть принято решение об определении системообразующей ТСО, а на территории города федерального значения Москвы определяются две системообразующие ТСО с разграничением зон деятельности каждой из них.

Начало действия документа – **01.09.2024.**

1.3. Внесены изменения в порядок осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики

Постановление Правительства РФ от 29.08.2024 № 1181 "О внесении изменений в постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977".

Правительство РФ разработало критерии приоритетного отбора инвестиционных проектов для включения их в графики проверок, ежегодно утверждаемых Минэнерго России:

- ▶ наличие инвестиционного проекта в программных документах, утвержденных Правительством РФ;
- ▶ реализация инвестиционного проекта с привлечением средств федерального бюджета;
- ▶ увеличение в ходе реализации инвестиционного проекта его полной стоимости относительно стоимости инвестиционного проекта, указанной в утвержденной инве-

⁴ Правила оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики утверждены постановлением Правительства РФ от 10.05.2017 № 543.

стиционной программе, действующей на момент формирования графика проверок, более чем на 10 % при условии отсутствия изменения стадии реализации проекта в инвестиционной программе;

- ▶ наличие в последнем отчете о реализации инвестиционных программ по инвестиционному проекту на момент формирования графика проверок отклонений от фактических значений показателей финансирования и освоения капитальных вложений и от плановых значений, предусмотренных инвестиционной программой, более чем на 10 %;
- ▶ превышение фактическими затратами на реализацию инвестиционного проекта его полной стоимости, указанной в утвержденной инвестиционной программе, более чем на 5 %;
- ▶ увеличение срока ввода инвестиционного проекта в эксплуатацию относительно планового значения, предусмотренного утвержденной инвестиционной программой, при условии отсутствия изменения стадии реализации проекта в инвестиционной программе.

Кроме того, Правительство РФ установило порядок устранения нарушений, выявляемых Минэнерго России в ходе осуществления проверок:

- ▶ предусматривается формирование и утверждение ЛНА субъекта электроэнергетики плана компенсирующих мероприятий;
- ▶ последующая отчетность о его выполнении субъектом электроэнергетики и контроле исполнения вышеуказанных мероприятий со стороны Минэнерго России.

Начало действия документа – **07.09.2024**.

1.4. Утверждены изменения о вопросах применения цен (тарифов) в электроэнергетике в части потребителей, которые используют электрическую энергию в целях добычи полезных ископаемых в изолированных территориальных электроэнергетических системах

Постановление Правительства РФ от 30.08.2024 № 1191 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ".

Документ разработан в рамках реализации изменений, которые предоставили потребителям заключить договоры купли-продажи электрической энергии на территориях, которые не связаны с Единой энергетической системой России и технологически изолированы⁵.

СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Ранее цены на электрическую энергию, поставляемую по двусторонним договорам купли-продажи, заключаемым между производителями электрической энергии в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и покупателями в отношении энергопринимающих устройств, введенных после 01.07.2017 г., определялись сторонами договора в рамках долгосрочных предельных минимальных и (или) максимальных уровней цен (тарифов), устанавливаемых региональными регулирующими органами.

Ограничение в виде периода тарифного регулирования (*прим. – пять лет*) становилось препятствием для возможности заключения более длительных договоров на поставку электрической энергии для обеспечения соответствующего месторождения.

⁵ Указанные изменения были внесены Федеральным законом от 19.10.2023 № 501-ФЗ "О внесении изменений в Федеральный закон об электроэнергетике".

Государственное регулирование предельных уровней тарифов по рассматриваемым двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии между производителями электрической энергии и покупателями для энергоснабжения объектов, введенных в эксплуатацию после 01.07.2017 г., на территориях, не объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, было отменено с 01.01.2024 в соответствии с принятыми изменениями в Закон об электроэнергетике⁵.

Следовательно, обозначенные административные преграды к заключению свободного долгосрочного двустороннего договора купли-продажи электрической энергии были сняты в связи с принятием Федерального закона от 19.10.2023 № 501-ФЗ.

Для реализации положений Закона об электроэнергетике о дерегулировании цен на электрическую энергию, поставляемую на территориях, не объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, по двусторонним договорам купли-продажи между производителями электрической энергии и покупателями для энергоснабжения объектов, введенных в эксплуатацию после 01.07.2017 г., вносятся изменения в Основы ценообразования (утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178).

Такие изменения исключают из перечня регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике предельные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по указанным договорам.

Данное изменение позволит ГК "Росатом" (производителю электрической энергии) и ООО "Баимский ГОК" (лицу, которое осваивает месторождения Баимской рудной зоны) заключить двусторонний договор купли-продажи электрической энергии по цене, определенной соглашением сторон на период более

5 лет, под условие данного договора привлекать заемное финансирование, что открывает возможности для реализации проекта по разработке Баимской рудной зоны.

В результате изменений ПАО "Колымаэнерго" более не требуется обращаться в Департамент цен и тарифов Магаданской области по вопросу установления предельных уровней тарифов на электрическую энергию, поставляемую на территории Магаданской области для АО "Полюс Магадан" по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии, заключенным в отношении энергопринимающих устройств, введенных в эксплуатацию после 01.07.2017 г.

Начало действия документа – **10.09.2024**.

1.5. Правительство РФ утвердило изменения, которые затрагивают порядок передачи электрической энергии

[Постановление Правительства РФ от 31.08.2024 №1195 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ"](#).

В целях повышения качества обслуживания потребителей, централизации ответственности перед ними за надежность энергоснабжения и формирования единообразной системы договорных отношений в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (с учетом действующей котловой модели тарифообразования) в Закон об электроэнергетике были внесены изменения⁶, предусматривающие, что:

- ▶ услуги по передаче электрической энергии потребителям (и действующим в их интересах сбытовым организациям) в границах субъекта РФ оказываются только действующей на его территории системообразующей ТСО (за искл. отдельных случаев, напр., потребителей в изолированных энергетических системах);

⁵ В рамках указанного кейса Судебная коллегия по экономическим спорам Верховного Суда РФ согласилась с позицией гарантирующего поставщика в споре с потребителем и указала, что в отсутствие доказательств объема фактического потребления энергии следует исходить из того, что стоимость расчётного объема неучтённого потребления, исчисленная исходя из предельных технических характеристик энергопринимающих устройств абонента, заменяет объем фактического потребления и не подлежит снижению.

⁶ Федеральный закон от 13.07.2024 № 185-ФЗ "О внесении изменений в Закон об электроэнергетике" и отдельные законодательные акты РФ".

- ▶ системообразующая ТСО в целях исполнения своих обязательств перед потребителями услуг заключает договоры, на основании которых ей оказываются услуги по передаче электрической энергии организацией по управлению ЕНЭС и ТСО;
- ▶ в самостоятельный вид договоров (не связанных с возмездным оказанием услуг) выделяются соглашения о технологическом взаимодействии между смежными сетевыми организациями;
- ▶ для моносетевых организаций (обслуживающих преимущественно одного потребителя), функционировавших до 01.01.2024 г., должны вводиться особенности правового регулирования.

Рассматриваемым документом внесены изменения в Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии (утв. постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861), Основы ценообразования (утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178) в части:

- ▶ уточнения субъектного состава сторон договоров оказания услуг по передаче электрической энергии;
- ▶ детальной дифференциации видов таких договоров и их условий с учетом нового субъектного состава сторон;
- ▶ особенности заключения указанных договоров в случаях, когда в г. Москве определяются две системообразующих ТСО, а также в случаях, когда в отношениях по оказанию услуг участвует моносетевая организация, функционировавшая до 01.01.2024 г.;
- ▶ корректировки системы котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии с учетом единой модели "котел сверху", основанной на договорах с участием системообразующей ТСО.

Начало действия документа – **01.09.2024**.

1.6. До 01.03.2025 г. продлено действие приказа Минэнерго России о правилах технической эксплуатации тепловых энергоустановок

[Постановление Правительства РФ от 31.08.2024 № 1194 "О внесении изменений в постановление Правительства РФ от 31.12.2020 № 2467"](#).

Правила распространяются на организации, независимо от форм собственности и организационно-правовых форм, индивидуальных предпринимателей, эксплуатирующих действующие тепловые энергоустановки (производственные, производственно-отопительные и отопительные котельные, паровые и водяные тепловые сети, системы теплоснабжения всех назначений).

Приказом определяются порядок оценки соблюдения обязательных требований, привлечение к административной ответственности за их несоблюдение.

Начало действия документа – **08.09.2024**.

2. НОВОЕ В СУДЕБНОЙ ПРАКТИКЕ

2.1. Нарушение антимагнитной пломбы не всегда является основанием для презумпции нарушения учета. Сетевая компания или поставщик должны доказать соблюдение нормативных требований при установке пломбы на прибор учета

[Постановление АС Западно-Сибирского округа от 02.09.2024 по делу А45-27504/2023](#)

▶ СУТЬ СПОРА

В отношении потребителя электрической энергии был выявлен факт нарушения учета энергоресурса и составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии. Нарушение выразилось в срабатывании плом-

бы-индикатора магнитного поля – отсутствовал характерный рисунок на антимагнитном элементе пломбы-индикатора.

Потребитель не согласился с результатами проверки и обратился в суд с требованием к сетевой компании о признании акта о неучтенном потреблении незаконным.

Суд первой инстанции объединил дело по иску потребителя к сетевой компании с другим спором, в рамках которого гарантирующий поставщик взыскивал стоимость неучтенного потребления с потребителя.

► ПОЗИЦИЯ СУДОВ ПЕРВОЙ И АПЕЛЛЯЦИОННОЙ ИНСТАНЦИЙ. ТРЕБОВАНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯ ОТКЛОНЕНЫ

Суды поддержали сетевую компанию и поставщика, которые настаивали на взыскании с потребителя стоимости неучтенного потребления, поскольку исходили из доказанности факта вмешательства в работу прибора учета и подтверждения факта срабатывания пломбы-индикатора магнитного поля, что привело к отсутствию оснований для признания акта о неучтенном потреблении незаконным.

Дополнительно суды не усмотрели оснований для уменьшения стоимости неучтенного потребления электрической энергии исходя из среднемесячного потребления ресурса после установки новой антимагнитной пломбы.

► ПОЗИЦИЯ СУДА КАССАЦИОННОЙ ИНСТАНЦИИ. ДЕЛО НАПРАВЛЕНО НА НОВОЕ РАССМОТРЕНИЕ

Суд поддержал жалобу потребителя, поскольку суды первой и апелляционных инстанций ошибочно не включили в предмет доказывания вопрос установления причины срабатывания антимагнитной пломбы.

СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

В ходе рассмотрения дела ответчик утверждал, что к моменту проведения проверки устройств потребителя истек гарантийный срок эксплуатации (3 года) антимагнитной пломбы и при отсутствии в техническом паспорте указаний о сроке службы имеется возможность "самопроизвольного срабатывания" антимагнитного индикатора, что не связано с действиями потребителя по вмешательству в работу прибора учета.

Истечение сроков эксплуатации антимагнитных пломб не может быть признано надлежащим основанием для констатации нарушения учета на стороне потребителя в связи с утратой целостности таких пломб по вине последнего, так как имеет место нарушение на стороне профессионального участника, которым допущено использование пломб с истекшим гарантийным сроком эксплуатации.

► ЗНАЧЕНИЕ ПРАКТИКИ

Антимагнитная пломба-наклейка является дополнительным средством контроля, и ее повреждение следует учитывать для цели выявления безучетного потребления электрической энергии с учетом всех фактических обстоятельств.

При наличии возражений потребителя само по себе срабатывание антимагнитной пломбы для цели квалификации потребления как "безучетного" не освобождает лицо, составившее акт о нарушении учета, как профессионального участника спорных правоотношений, от обязанности подтвердить, что на момент соответствующей проверки антимагнитная пломба соответствовала порядку ее установки, срокам ее эксплуатации и гарантированному сроку службы в соответствии с ее паспортными данными.

В предмет судебного исследования рекомендуется включить вопросы “технической оценки” антимагнитной пломбы (серийный номер, дата выпуска, данные производителя, правила и условия эксплуатации), а также исправности пломбы на момент ее установки.

В ином случае риски срабатывания антимагнитной пломбы, срок эксплуатации которой истек, гарантийные сроки службы которой не соответствуют ее паспортным данным, будут относиться на лицо, которое такую пломбу установило, но не обеспечило ее замены, обновления в установленные сроки эксплуатации антимагнитной пломбы, так как за пределами таких сроков презюмируется ее непригодность как надлежащего средства контроля потребления электрической энергии, что прямо следует из гарантийных обязательств завода-изготовителя, правил ее эксплуатации.

2.2. В законодательстве о теплоснабжении допускается возмещение издержек, возникающих при перетоке ресурса (без получения прибыли), лицу, утратившему статус транзитной (сетевой) организации⁷

Постановление АС Западно-Сибирского округа от 29.08.2024 по делу А46-12373/2023

► СУТЬ СПОРА

Собственник тепловых сетей (экс-ТСО) утратил статус⁸ теплосетевой организации с 01.09.2022, поскольку не соответствовал новым критериям отнесения собственников или иных законных владельцев тепловых сетей к теплосетевым организациям⁹.

Вместе с тем, собственник полагал, что фактически оказал услугу по передаче тепловой энергии потребителям теплоснабжающей организации, и потребовал оплатить стоимость такой услуги исходя из ранее действующего тарифа.

Экс-ТСО руководствовалась позицией Конституционного Суда РФ, которая ранее была сформулирована по схожим отношениям, связанным с оказанием услуг по передаче электрической энергии (постановление от 25.04.2019 № 19-П¹⁰).

► ПОЗИЦИЯ СУДОВ ПЕРВОЙ И АПЕЛЛЯЦИОННОЙ ИНСТАНЦИЙ. ТРЕБОВАНИЯ “ЭКС-ТСО” ОТКЛОНЕНЫ

Суды поддержали теплоснабжающую организацию и указали, что у собственника отсутствует право на кондикционный иск к теплоснабжающей организации, поскольку такое лицо утратило статус теплосетевой организации по причине несоответствия нормативно установленным критериям.

При этом ссылка экс-ТСО на позицию Конституционного Суда РФ не имеет правового значения, поскольку такая позиция не затрагивает отношения в сфере теплоснабжения, а касается регулирования отношений в сфере электроэнергетики.

► ПОЗИЦИЯ СУДА КАССАЦИОННОЙ ИНСТАНЦИИ. ДЕЛО НАПРАВЛЕНО НА НОВОЕ РАССМОТРЕНИЕ

Суд поддержал позицию экс-ТСО и указал, что в сфере теплоснабжения также допускается возмещение издержек, возникающих в связи с обеспечением перетока ресурса (без полу-

⁷ Далее по тексту – **экс-ТСО**.

⁸ Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, установленные организациям, не соответствующим критериям отнесения к теплосетевым организациям, не применяются к таким лицам и подлежат отмене с 01.09.2022 (п. 6 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утв. постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075).

⁹ Постановлением Правительства РФ от 25.11.2021 № 2033 “О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ” внесены изменения в Правила организации теплоснабжения, утв. постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 в части утверждения критериев отнесения собственников или иных законных владельцев тепловых сетей к теплосетевым организациям.

¹⁰ Согласно указанной позиции, собственники объектов сетевого хозяйства, по которым осуществляется передача ресурса другим абонентам, фактически принимают на себя часть имеющих публичное значение функций РСО.

чения прибыли), лицу, который утратил статус транзитной (сетевой) организации.

Такой механизм компенсации расходов возможен в случае, если технологическое присоединение потребителей к централизованной сети изначально осуществлено в рамках исполнения нормативной обязанности транзитной (сетевой) организацией до утраты ею соответствующего статуса.

Указанное возмещение осуществляется за счет регулируемой организации, к сетям которой присоединены объекты бывшей транзитной (сетевой) организации. В случае спора размер возмещения определяется судом на основании общих правил доказывания в арбитражном процессе (глава 7 АПК РФ).

► ЗНАЧЕНИЕ ПРАКТИКИ

Требования экс-ТСО к теплоснабжающей организации могут быть обоснованными в части соответствующих издержек (но не в размере стоимости услуг по передаче тепловой энергии, рассчитанной по тарифу, который ранее был установлен тарифным органом и предполагал получение собственником тепловых сетей прибыли от регулируемой деятельности), если будет установлено, что в период, когда такой собственник обладал статусом ТСО и оказывал услуги по передаче тепловой энергии, к его сетям были присоединены потребители теплоснабжающей организации, снабжение которых осуществлялось посредством эксплуатации сетей экс-ТСО.

По смыслу правовой позиции Конституционного Суда РФ (отраженной в Постановлении № 19-П) субъект предпринимательской деятельности, который приобрел в собственность тепловые сети исключительно в целях ведения и для оказания соответствующих услуг по передаче тепловой энергии, имеет право на компенсацию издержек по содержанию сети

только в ситуации, когда в период осуществления регулируемой деятельности вынужденно из-за публичного характера договора технологического присоединения подключил к своим сетям потребителей, снабжение которых он продолжает после утраты статуса теплосетевой организации.

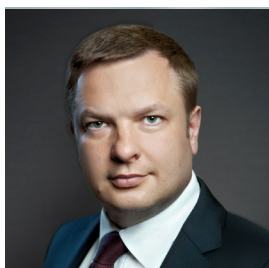
Если же подключения новых потребителей не имелось, то утрата статуса ТСО укладывается в границы разумного предпринимательского риска и сама по себе не позволяет преодолеть общий режим правового регулирования, установленный для иных владельцев сетей ресурсоснабжения, которые не вправе принудительно взимать какую-либо плату за переток ресурса по своим сетям с энергоснабжающих организаций.

РЕКОМЕНДАЦИЯ

При рассмотрении споров с участием экс-ТСО об оплате фактически оказанных услуг по передаче энергоресурса необходимо установить:

- наличие новых технологических подключений к сетям экс-ТСО в период, когда такое лицо обладало статусом ТСО и оказывало услуги по передаче тепловой энергии, оплачиваемые по установленному тарифу, и продолжалось ли теплоснабжение этих потребителей в спорный период посредством эксплуатации сетей после утраты таким лицом статуса ТСО;
- при положительном ответе на вышеуказанные вопросы с помощью специальных знаний определить размер издержек собственника тепловых сетей, которые возникли у него в связи с обеспечением эффективного, безопасного и бесперебойного перетока ресурса в свою сеть для теплоснабжения потребителей теплоснабжающей организации.

Контакты для связи



АЛЕКСАНДР
СИТНИКОВ

Управляющий
партнер

sitnikov@vegaslex.ru



ЮРИЙ
ТАТАРИНОВ

Руководитель
Практики по проектам
в энергетике

tatarinov@vegaslex.ru



МИХАИЛ
НАСВЕТНИКОВ

Старший юрист
Практики по проектам
в энергетике

MNassetnikov@vegaslex.ru

Контакты

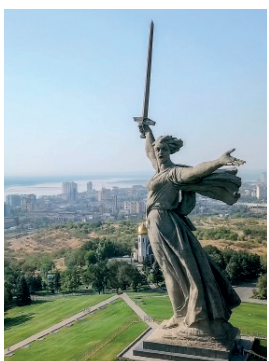


ЦЕНТРАЛЬНАЯ
ДИРЕКЦИЯ

Россия, 115054, город Москва,
Космодамианская наб, 52, строение 5
Бизнес-центр "Риверсайд Тауэрс"
(Riverside Towers), этаж 8

Тел.: +7 495 933 0800

vegaslex@vegaslex.ru



ПОВОЛЖСКАЯ
ДИРЕКЦИЯ

Россия, 400005
город Волгоград,
ул. Батальонная,
д. 13, этаж 1

Тел.: +7 (8442) 26 63 12

volgograd@vegaslex.ru



ЮЖНАЯ
ДИРЕКЦИЯ

Россия, 350000,
город Краснодар,
ул. Буденного, 117/2
Бизнес-центр КНГК
Групп, этаж 4

Тел.: +7 (861) 201 98 42

krasnodar@vegaslex.ru