



## Правовые риски

### ПРАВОВЫЕ РИСКИ



Риски значимые, растут

1. Изменение норм законодательства в различных отраслях права, их неоднозначное толкование (вкл. налоговое в части увеличения ставок), возможные противоречия между федеральным законодательством и нормативными актами органов исполнительной власти субъектов РФ, отсутствие судебной практики по применению некоторых законодательных актов.
2. Риск потерь, связанных с некорректным юридическим оформлением документов и сопровождением деятельности Общества.
3. Риски, связанные с взаимоотношениями с акционерами (учет прав на акции; риск «корпоративного шантажа» со стороны акционеров; риск срыва общих собраний акционеров).
4. ОАО «МРСК Урала» подвержено рискам обжалования акционерами Общества крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность (при совершении таких сделок без надлежащего предварительного одобрения советом директоров или общим собранием акционеров, а также одобренные с нарушением установленного порядка).
5. Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (Основной вид деятельности Общества — оказание услуг по передаче электрической энергии и услуги по осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям — в соответствии с законодательством РФ не подлежит лицензированию).
6. Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10% общей выручки от продажи продукции (работ, услуг). Данный риск связан с оттоком крупных потребителей в ситуации возможного строительства сторонними организациями альтернативных электросетевых объектов.
7. Риски, связанные с изменением законодательства об электроэнергетике. Приказом ФСТ России №209-э/1 от 11.09.2012 г. «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» утверждены новые Методические указания по определению платы за техприсоединение к электрическим сетям, которые вступили в силу с 11.12.2012 г. Риски Общества состоят в возможных расхождениях с позицией органов исполнительной власти при толковании и применении соответствующих подзаконных актов в сфере электроэнергетики.
8. Несмотря на требование законодательства учитывать в составе тарифов на услуги по передаче э/э все расходы на ТП, не включаемые в состав платы за ТП, на практике — невозможно выполнить (Приказом ФСТ России №1198-э от 01.09.2014 г. в методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (№209-э/1 от 11.09.2012 г.) внесены серьезные изменения, касающиеся размер платы за ТП для заявителей до 150 кВт: с 1 октября 2015 г. стоимость мероприятий «последней мили» учитывается в размере не более чем 50%. С 1 октября 2017 г. стоимость мероприятий «последней мили» не учитывается. При этом расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств, не учитываемые с 1 октября 2015 г. в составе платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, включаются в расходы сетевой организации, учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии). Это связано с тем, что тарифы на услуги по передаче э/э имеют предельный максимальный уровень, выше которого утверждение невозможно без согласования с ФСТ.
9. ПП РФ №542 от 11.06.2014 г. позволяет включать в состав тарифов на передачу э/э расходы, связанные с уплатой налога на прибыль по технологическому присоединению, не учитываемые в составе платы за ТП; выпадающих доходов от льготного ТП до 15 кВт, независимо от ИПР, расходов на ТП к вышестоящим сетевым организациям, — также не учитываемым в составе платы за ТП. При этом, в приказе ФСТ №215-э/1 от 11.09.2014 г. об утверждении методических указаний по расчету выпадающих доходов от ТП — эти нормы не учитываются. Фактически, приказ ФСТ №215 не реализовал механизм ПП РФ №542, а только ввел ограничение по выпадающим доходам от льготного ТП до 15 кВт по удельным расходам — не выше утвержденных стандартизированных ставок за ТП.

Мероприятия по минимизации последствий риска:

- ведение реестра акционеров ОАО «МРСК Урала» осуществляет профессиональный регистратор, имеющий значительный опыт работы на российском фондовом рынке (фактически с момента его возрождения в начале 1990-х годов) и традиционно занимающий верхние строчки рейтингов регистраторов (в том числе по критерию «надежность»)
- осуществление комплекса мер, направленных на информационное взаимодействие с акционерами (раскрытие информации в порядке, предусмотренном нормативными правовыми актами, а также проведение встреч руководства эмитента с акционерами, имеющих своей основной целью разъяснение актуальных вопросов текущей деятельности ОАО «МРСК Урала»)
- планирование дальнейшей финансово-хозяйственной деятельности Общества с учетом изменений в законодательстве и с учетом имеющейся судебной практики
- реализация стратегии по консолидации электросетевых активов в регионах своего присутствия, что позволит в перспективе увеличить объемы оказания услуг по передаче электрической энергии за счет дополнительного оформления прав пользования на электросетевое имущество

