

**Сводный отчет о проведении оценки регулирующего воздействия  
проекта нормативного правового акта**

**1. Общая информация о проекте акта**

1.1. Вид и наименование проекта нормативного правового акта <sup>1</sup> :	Проект постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – проект постановления)	
1.2. Федеральный орган исполнительной власти <sup>2</sup> :	Минэнерго России	
1.3. Степень регулирующего воздействия проекта акта:	высокая	Да
	средняя	
	низкая	
1.4. Идентификационный номер проекта акта:	02/07/04-26/00167551	
1.5. Сроки размещения уведомления:	Уведомление не размещалось	
1.6. Сроки проведения публичных обсуждений проекта акта:	24.04.2026	

**2. Краткое описание проблемы и способов ее решения**

2.1. Основанием для разработки проекта акта является:	Положения нормативного правового акта большей юридической силы	Нет
	Инициатива разработчика	Да
	Иное	Нет
-		
<p>2.2. Краткое описание проблемы, на решение которой направлен предлагаемый способ регулирования:          Законодательством об электроэнергетике, исходя из принципов обеспечения энергетической безопасности Российской Федерации и обеспечения бесперебойного и надежного функционирования электроэнергетики в целях удовлетворения спроса на электрическую энергию потребителей, обеспечивающих надлежащее исполнение своих обязательств перед субъектами электроэнергетики, ограничен круг субъектов (владельцев ОЭСХ), оказывающих услуги по передаче электрической энергии. В целях реализации указанного ограничения установлены критерии ТСО, в том числе исходя из технических характеристик таких объектов, количественных и (или) качественных показателей их деятельности (включая требования к правам, на которых соответствующие лица владеют объектами электроэнергетики) и с учетом</p>		

<sup>1</sup> Далее – проект акта.

<sup>2</sup> Далее – разработчик.

результатов мониторинга риска нарушения работы владельцев ОЭСХ в сфере электроэнергетики. Во исполнение поручений Президента Российской Федерации Правительством Российской Федерации уточнены критерии ТСО, позволившие сократить количество ТСО в 2026 г. до 508, введен институт системообразующих ТСО, являющихся едиными центрами ответственности за надежное энергоснабжение и о повышении ответственности ТСО за обеспечение надежности энергоснабжения, и консолидации сетевых активов на базе крупнейшей СТСО. Кроме того, значительное количество ТСО усиливает риски в работе распределительного комплекса в целом, предопределяет неоптимальное распределение ресурсов, связанных с его эксплуатацией, поддержанием и развитием, что приводит к дублированию операционных издержек (в том числе на содержание ремонтного персонала и диспетчеризацию) и инвестиционных затрат (в том числе на строительство новых подстанций). Зачастую для некрупных ТСО передача электрической энергии не является основным видом деятельности (компании нефтегазового комплекса, металлургические и машиностроительные заводы, горно-химические комбинаты, научно-исследовательские институты, застройщики), то есть финансирование иных видов деятельности таких компаний осуществляется за счет тарифных источников от оказания услуг по передаче электроэнергии.

*Заполняется на основании информации, указанной в [пункте 3.9](#) сводного отчета*

### 2.3. Каким образом предлагается решить указанную в пункте 2.2 проблему?

Вносятся изменения в Критерии ТСО. Для получения статуса ТСО необходимо будет владеть на праве собственности трансформаторами мощностью 300 МВА и линиями электропередачи протяженностью 600 км. Крупные ТСО способны обеспечивать необходимый уровень надежности электроснабжения, имеют достаточный объем аварийного запаса оборудования, аварийно-восстановительной техники и необходимое количество производственно-технического персонала.

*Опишите предполагаемый способ регулирования. Заполняется на основании информации, указанной в [пункте 3.13](#) сводного отчета*

### 2.4. На кого будет направлено предлагаемое регулирование?

Субъекты предпринимательской и иной экономической деятельности <sup>3</sup>	Да	<p>Конкретизируйте группы субъектов регулирования</p> <p>Конкретизируйте группы субъектов регулирования - ТСО, за исключением: 76 ТСО, подведомственных Минобороны России; 25 моноТСО; 77 филиалов ОАО "РЖД" - "Трансэнерго"; 15 ТИТЭС; 5 ГУП/МУП.</p> <p>Укажите численность субъектов регулирования</p> <p>508 - количество ТСО ежегодно публикуется на сайте ФАС России по ссылке: <a href="https://fas.gov.ru/documents/690202">https://fas.gov.ru/documents/690202</a></p> <p><i>Заполняется на основании информации, указанной в <a href="#">пункте 4.1</a> сводного отчета</i></p>
Граждане	Нет	
Федеральные органы исполнительной власти	Нет	
Органы власти субъектов Российской Федерации, в том числе бюджетные учреждения	Нет	
Органы местного самоуправления, в том числе бюджетные учреждения	Нет	

<sup>3</sup> Далее – субъекты регулирования.

2.5. Вид контроля и (или) форма оценки соблюдения требований (при наличии): Пунктом 24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года №1178, предусмотрен анализ соответствия критериям ТСО		
2.6. Ответственность за неисполнение положений проекта акта (при наличии): утрата статуса ТСО		
2.7. Проект акта относится к соответствующей сфере общественных отношений согласно утвержденному на соответствующий год плану проведения оценки применения обязательных требований ( <i>присваивается высокая степень регулирующего воздействия</i> )		Нет
2.8. Проект акта разработан в целях снижения затрат субъектов регулирования на исполнение ранее установленных обязательных требований и не предусматривает установление новых условий, ограничений, запретов, обязанностей ( <i>присваивается низкая степень регулирующего воздействия</i> )		Нет
2.9. Содержатся ли в проекте акта обязательные требования <sup>4</sup> ?		Да
<p>Если да, то перечислите основные обязательные требования, которые повлекут за собой затраты субъектов регулирования:</p> <p>4 подпункт Изменений - Увеличение текущих количественных критериев ТСО с 150 МВА/300 км до 300 МВА/600 км. По данным Минэнерго России 181 ТСО не будут соответствовать новым количественным критериям ТСО, а их совокупное НВВ составляет 68 млрд. руб в год. Установление (изменение) остальных обязательных требований, содержащихся в проекте постановления, приведет к снижению или по меньшей мере не приведет к увеличению расходов при осуществлении деятельности.</p> <p><i>Заполняется на основании информации, указанной в <a href="#">пункте 3.5</a> сводного отчета</i></p>		
2.10. Затраты субъектов регулирования на соблюдение содержащихся в проекте акта обязательных требований или других положений, не относящихся к обязательным требованиям за 6 лет с предполагаемой даты вступления в силу проекта акта, составят:	более 3 млрд руб.	408 млрд руб.
	от 300 млн руб. до 3 млрд руб.	Нет
	менее 300 млн руб.	Нет
	Денежные затраты не предусматриваются	Нет
<p>2.11. Какое влияние окажет введение предполагаемого регулирования на бюджеты бюджетной системы Российской Федерации?</p> <p><i>Заполняется на основе информации, указанной в <a href="#">разделе 5</a> сводного отчета</i></p>		

<sup>4</sup> Далее в таблицах – ОТ.

Доходы бюджетов	увеличатся	Нет	-
	снижаются	Нет	
Расходы бюджетов	увеличатся	Нет	-
	снижаются	Нет	
Не окажет влияния на бюджеты		Да	- (необходимо кратко обосновать выбор)

### 3. Сведения о проекте акта и степени его регулирующего воздействия

3.1. Указание критериев выбора высокой степени регулирующего воздействия проекта акта:

Наличие в проекте акта ОТ	Критерий	Поле для выбора ответа
Есть	Затраты субъектов регулирования на соблюдение обязательных требований за 6 лет с предполагаемой даты вступления в силу проекта акта составят более 3 млрд рублей <i>(в соответствии с расчетом в <a href="#">разделе 4</a> сводного отчета)</i>	Да
	Проект акта относится к сфере общественных отношений, включенной в план проведения оценки применения обязательных требований в соответствующем году	Нет
	Оценка затрат исходя из низкой степени регулирующего воздействия не была согласована рабочей группой по сферам деятельности федеральных органов исполнительной власти при подкомиссии Правительственной комиссии по проведению административной реформы и (или) Министерством экономического развития Российской Федерации	Нет
Нет	Проект акта устанавливает либо способствует установлению ранее не предусмотренных нормативными правовыми актами Российской Федерации обязанностей, запретов и ограничений для субъектов регулирования, приводит к возникновению ранее не предусмотренных нормативными правовыми актами Российской Федерации расходов субъектов регулирования, устанавливает ранее не предусмотренные нормативными правовыми актами требования к осуществлению полномочий органов государственной власти субъектов Российской Федерации по предметам совместного ведения Российской Федерации и субъектов Российской Федерации, а также к осуществлению полномочий органов местного самоуправления	Да

3.4. Оценка соблюдения принципов и условий установления обязательных требований (при наличии):

Законность	Да
Обоснованность	Да
Правовая определенность и системность	Да
Открытость и предсказуемость	Да
Исполнимость	Да
Условия установления обязательных требований	Да

-

3.5. Новые (изменяемые) обязательные требования, иные обязанности или ограничения, преимущества для субъектов регулирования, информация об отмене требований, иных обязанностей или ограничений для субъектов регулирования:

Все новые (изменяемые) обязательные требования, обязанности, ограничения, преимущества для субъектов регулирования. 1. Пункт 1 Изменений (пункт 2(3) постановления № 184) корректировка отсылочных норм для моносетевых организаций и юридических лиц подведомственных Минобороны России. 2. Пункт 2 Изменений (пункт 2(5) постановления № 184) корректировка отсылочных норм для филиалов ОАО «РЖД» - «Трансэнерго». 3. Пункт 3 Изменений (пункт 2(8) постановления № 184) установление особенностей учета объектов электросетевого хозяйства на территории Республики Крым при оценке критериев ТСО на 2027 и 2028 гг. и не создают новых обязательных требований и затрат на их исполнение. 4. Пункт 4 Изменений (пункты 1 и 2 критериев ТСО) увеличение количественных критериев ТСО (суммарной трансформаторной мощности и суммарной протяженности линий электропередачи) со 150 МВА и 300 км до 300 МВА и 600 км.

3.6. Информация об отмене обязательных требований, иных обязанностей или ограничений для субъектов регулирования в соответствии с пунктом 8(1) Правил проведения федеральными органами исполнительной власти оценки регулирующего воздействия проектов нормативных правовых актов и проектов решений Евразийской экономической комиссии<sup>5</sup>:

<sup>5</sup> Утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 17 декабря 2012 г. № 1318.

-

3.7. Перечень видов (групп) общественных отношений, затрагиваемых проектируемым регулированием и перечень охраняемых законом ценностей:

Проект акта регулирует общественные отношения в сфере электроэнергетики, связанные с оказанием услуг по передаче электрической энергии, и направлен на защиту охраняемых законом ценностей. Ключевыми охраняемыми законом ценностями, установленными Конституцией Российской Федерации, в электроэнергетике являются: право на жизнь (ст. 20); право на охрану здоровья (ст.41); право на благоприятную окружающую среду (ст. 42); При этом согласно статье 3 Федерального закона от 12 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон «Об электроэнергетике») электроэнергетика является основой функционирования экономики и жизнеобеспечения. Таким образом, регулирование в сфере электроэнергетики должно быть направлено на охрану ценностей, обеспечивающих в свою очередь охрану конституционных ценностей и установленных Федеральным законом «Об электроэнергетике», а именно: энергетическая безопасность Российской Федерации (ст. 6); технологическое единство электроэнергетики (ст. 6); бесперебойное и надежное функционирование электроэнергетики, удовлетворение спроса потребителей электрической энергии, качество поставляемой электрической энергии (ст. 13). В соответствии с пунктом 60 Стратегии национальной безопасности Российской Федерации, утвержденной Указом Президента Российской Федерации от 31 декабря 2015 г. № 683, одним из главных направлений обеспечения национальной безопасности в области экономики на долгосрочную перспективу является повышение уровня энергетической безопасности, которая включает в себя устойчивое обеспечение внутреннего спроса на энергоносители стандартного качества, рост энергоэффективности и энергосбережения, конкурентоспособности отечественных энергетических компаний и производителей энергоресурсов, предотвращение дефицита топливно-энергетических ресурсов, создание стратегических запасов топлива, резервных мощностей, производство комплектующего оборудования, стабильное функционирование систем энерго- и теплоснабжения. Положения Стратегии национальной безопасности Российской Федерации в части энергетики конкретизируются и развиваются в Доктрине энергетической безопасности Российской Федерации, утвержденной Указом Президента Российской Федерации от 13 мая 2019 г. № 216.

3.8. Описание причиненного вреда (ущерба) охраняемым законом ценностям или возможных рисков, в том числе с указанием видов охраняемых законом ценностей и конкретных рисков причинения им вреда (ущерба):

Виды охраняемых законом ценностей: Отсутствие действенных механизмов проведения единой технической и эксплуатационной политики в электросетевом комплексе, а также достаточных ресурсов для самостоятельного разрешения чрезвычайных ситуаций усложняет оперативно-техническое управление в процессе передачи электрической энергии, приводит к снижению качества эксплуатации объектов электросетевого хозяйства, ограничивает возможности

модернизации электросетевого комплекса. Указанные обстоятельства приводят к риску бесперебойного и надежного функционирования электроэнергетики в целях удовлетворения спроса на электрическую энергию потребителей, обеспечивающих надлежащее исполнение своих обязательств перед субъектами электроэнергетики, нарушению технологического единства электроэнергетики и в целом энергетической безопасности Российской Федерации, что в итоге сказывается на качестве жизни граждан.

3.9. Описание проблемы, на решение которой направлен предлагаемый способ регулирования, оценка негативных эффектов, возникающих в связи с наличием рассматриваемой проблемы:

Правительством Российской Федерации ведется планомерная и поэтапная работа по консолидации электросетевого комплекса. Необходимость проведения консолидации объектов электросетевого хозяйства (далее - ОЭСХ) территориальных сетевых организаций (далее - ТСО) обусловлена особенностями структуры национального электросетевого комплекса, сложившейся по результатам реформирования электроэнергетической отрасли, которая наряду с магистральными и региональными распределительными сетевыми организациями, включала более 3000 ТСО с различным составом собственников. В целом подобная раздробленная структура электросетевого комплекса характеризуется рядом существенных недостатков, в том числе отсутствием действенных механизмов проведения единой технической и эксплуатационной политики, низкими показателями надежности и качества оказания услуг по передаче электрической энергии, а также отвлечением части «котловой» тарифной выручки в пользу непрофессиональных ТСО, что ограничивает возможности модернизации электросетевого комплекса. Кроме того, значительное количество ТСО усиливает риски в работе распределительного комплекса в целом, предопределяет неоптимальное распределение ресурсов, связанных с его эксплуатацией, поддержанием и развитием, что приводит к дублированию операционных издержек (в том числе на содержание ремонтного персонала и диспетчеризацию) и инвестиционных затрат (в том числе на строительство новых подстанций). Зачастую некрупные ТСО не обладают достаточным масштабом для самостоятельного разрешения чрезвычайных ситуаций и не способны поддерживать ОЭСХ в надлежащем техническом состоянии: таким ТСО экономически невыгодно содержать необходимый аварийный запас ОЭСХ, а также необходимое число ремонтного и аварийного персонала, что приводит возникновению рисков нарушения обеспечения надежной работы всего электросетевого комплекса страны. При этом для ликвидации последствий аварийных ситуаций, возникающих на ОЭСХ таких ТСО, как правило, привлекаются дополнительные силы и средства более крупных ТСО, что требует отвлечения персонала, технических ресурсов и приводит к незапланированным издержкам. Так, в 2024-2025 гг. являющиеся СТСО дочерние общества ПАО «Россети» неоднократно на основании решений штабов по обеспечению безопасности электроснабжения выполняли ремонтные и аварийно-восстановительные работы на объектах электросетевого хозяйства сторонних ТСО. Более того, такими ТСО зачастую не соблюдаются единые стандарты качества обслуживания потребителей (не организовано очное обслуживание, отсутствует круглосуточная оперативно-диспетчерская служба). Несмотря на вступившую с 1 января 2026 г. обязанность по обеспечению принятия заявок и заключению договоров об осуществлении технологического присоединения через ЕПГУ, малые ТСО практически не обеспечивают для заявителей возможность взаимодействия через портал. В рамках реализации функции по экспертизе инвестиционных программ и тарифных заявок СТСО рассмотрены и выданы заключения в отношении: 337 инвестиционных программ (выявлены замечания в

объеме 41 млрд руб., из которых регуляторами учтены замечания в объеме 18 млрд руб.). 354 тарифных заявок (выявлены замечания в объеме 63 млрд руб., из которых регуляторами учтены замечания в объеме 48 млрд руб.). Указанная информация показывает, что введенный в 2024 году институт СТСО позволил улучшить прозрачность тарифного регулирования в регионах, а процедура экспертизы со стороны СТСО стала действенным инструментом выявления экономически необоснованных расходов и исключения тарифных диспропорций. Зачастую для таких ТСО передача электрической энергии не является основным видом деятельности (компании нефтегазового комплекса, металлургические и машиностроительные заводы, горно-химические комбинаты, научно-исследовательские институты, застройщики), то есть финансирование иных видов деятельности таких компаний осуществляется за счет тарифных источников от оказания услуг по передаче электроэнергии.

### 3.10. Цели предлагаемого регулирования и срок их достижения:

Цели предлагаемого регулирования	Ожидаемый срок достижения цели
Исключение из регулирования мелких ТСО и соответственно отвлечение части «котловой» тарифной выручки в пользу непрофессиональных ТСО. Установление особенностей при оценке соответствия критериям ТСО на территории Республики Крым	01.01.2027 01.01.2027

Уточненные проектом постановления критерии ТСО будут применяться при оценке соответствия таким критериям владельцев электросетевого хозяйства на 2027 год, а также последующие периоды регулирования

### 3.11. Обоснование соответствия принципам правового регулирования, программным документам Президента Российской Федерации и Правительства Российской Федерации:

Соответствует Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 03.04.2013 № 511-р, Энергетической стратегии Российской Федерации на период до 2035 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 09.06.2020 № 1523-р. Соответствует следующим общим принципам организации экономических отношений и основам государственной политики в сфере электроэнергетики (статья 6 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»): обеспечение энергетической безопасности Российской Федерации; технологическое единство электроэнергетики; обеспечение бесперебойного и надежного функционирования электроэнергетики в целях удовлетворения

спроса на электрическую энергию потребителей, обеспечивающих надлежащее исполнение своих обязательств перед субъектами электроэнергетики

3.12. Индикативные показатели, программы мониторинга и иные способы (методы) оценки достижения заявленных целей регулирования:

<b>Индикативные показатели</b>	<b>Единицы измерения индикативных показателей</b>	<b>Способы расчета индикативных показателей и источники информации</b>
Количество владельцев ОЭСХ, получивших статус ТСО.	Шт.	S2027=508-S1=350 S2027 - Количество владельцев ОЭСХ, получивших статус ТСО на 2027 г. 508 - Количество владельцев ОЭСХ, получивших статус ТСО на 2026 г. S1 = Количество владельцев ОЭСХ, не получивших статус ТСО на 2027 г. Данные, опубликованные исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Применение иных индикативных показателей, программ мониторинга или способов (методов) оценки достижения заявленных целей регулирования не требуется.

3.13. Описание предлагаемого регулирования и иных возможных способов решения проблемы, в том числе наличия и эффективности применения альтернативных мер по недопущению причинения вреда (ущерба) охраняемым законом ценностям с приведением обоснования отказа от выбора соответствующих альтернативных мер:

Предлагаемый способ регулирования в виде корректировки критериев ТСО позволит исключить из регулирования мелкие ТСО, которые не способны обеспечивать необходимый уровень надежности электроснабжения, не имеют достаточный объем аварийного запаса оборудования, аварийно-восстановительной техники и необходимое количество производственно-технического персонала. Предлагаемое регулирование позволит повысить надежность и качество электроснабжения потребителей и в целом энергетическую безопасность Российской Федерации.

Федерации.

### 3.14. Анализ международного опыта в соответствующих сферах деятельности:

-

### 3.15. Анализ опыта в рамках Евразийского экономического союза<sup>6</sup> в соответствующих сферах деятельности и рисков возникновения препятствий для свободного движения товаров, услуг, капитала, рабочей силы в рамках функционирования внутреннего рынка Союза:

Анализ опыта в рамках ЕАЭС не требуется. Риски возникновения препятствий для свободного движения товаров, услуг, капитала, рабочей силы в рамках функционирования внутреннего рынка ЕАЭС отсутствуют.

### 3.16. Риски решения проблемы предложенным способом регулирования и риски негативных последствий:

Проект постановления позволит исключить злоупотребления, препятствующие консолидации распределительного электросетевого комплекса и сократить количество ТСО. В рамках реализации положений Федерального закона от 13.07.2024 № 185-ФЗ Правительство Российской Федерации постановлением от 10.09.2024 № 1229 утвердило Правила заключения, исполнения, изменения, расторжения договора о порядке ликвидации на основании решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения последствий аварийных ситуаций на объектах электросетевого хозяйства, а также об использовании объектов электросетевого хозяйства в случае несоответствия владельца объектов электросетевого хозяйства критериям отнесения к территориальным сетевым организациям, которыми установлена обязанность заключения договора о порядке использования ОЭСХ между СТСО и ТСО. Таким образом, ОЭСХ утративших статус ТСО в целях обеспечения надежности и качества электроснабжения будут эксплуатироваться СТСО. Кроме того, в соответствии с частью 8 статьи 7 Федерального закона от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях» государственный контроль за реализацией исполнительными органами субъектов Российской Федерации полномочий в сферах естественных монополий осуществляется уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти в соответствии с положениями Федерального закона от 21 декабря 2021 года № 414-ФЗ «Об общих принципах организации публичной власти в субъектах Российской Федерации» в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, который должен предусматривать в том числе предмет

<sup>6</sup> Далее – Союз.

осуществления указанного контроля. Таким образом, риски решения проблемы предложенным способом и риски негативных последствий отсутствуют

3.17. Обоснование соразмерности затрат на исполнение обязательных требований лицами, в отношении которых они устанавливаются, с рисками, предотвращаемыми этими обязательными требованиями, при обычных условиях гражданского оборота:

-

#### 4. Анализ затрат субъектов регулирования

4.1. Основные группы субъектов регулирования, иные заинтересованные лица, включая органы государственной власти, интересы которых будут затронуты предлагаемым правовым регулированием, оценка количества таких субъектов:

Группа отношений	участников	Подгруппа участников отношений	Численность подгруппы участников отношений
Субъекты регулирования	Да	ТСО	508
		<i>Подгруппа 1</i>	<i>Численность подгруппы 1</i>
		ТСО и СТСО на территории Республики Крым	1
		-	-
Федеральные органы исполнительной власти	-	-	-
Граждане	-	-	-

4.2. Оценка затрат (расходов) и доходов субъектов регулирования, связанных с необходимостью соблюдения обязательных требований, иных установленных обязанностей или ограничений либо с изменением содержания обязательных требований, обязанностей или ограничений:

<b>ОТ (или другие обязанности и ограничения)</b>	<b>Подгруппа субъектов регулирования</b>	<b>Значение затрат в год, руб.</b>	<b>Значение затрат на 6 лет, руб.</b>
<p>в) в критериях отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным указанным постановлением: в пункте 1: в абзаце четвертом слова «на 2025 год и последующие расчетные периоды регулирования» заменить словами «на 2025 и 2026 годы»; после абзаца четвертого дополнить абзацем следующего содержания: «применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2027 год и последующие расчетные периоды регулирования, не менее 300 МВА»; в пункте 2: в абзаце четвертом слова «на 2025 год и последующие расчетные периоды регулирования» заменить словами «на 2025 и 2026 годы»; после абзаца четвертого дополнить абзацем</p>	181 ТСО	68 млрд руб	408 млрд руб.

следующего содержания: «применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2027 год и последующие расчетные периоды регулирования, не менее 600 км».			
<i>Итого:</i>		68 млрд руб.	408 млрд руб.

-

## 5. Анализ влияния на бюджеты Российской Федерации

5.1. Новые функции (полномочия) федеральных органов исполнительной власти или сведения об их изменении, порядок их реализации, а также оценка соответствующих расходов (возможных поступлений) федерального бюджета бюджетной системы Российской Федерации:

	Количество	Новые или изменяемые функции (полномочия), порядок их реализации	Монетарная оценка доходов/ расходов, руб.
<b>Федеральные органы исполнительной власти</b>	0	Отсутствуют	Доходы: 0 Расходы: 0

Проект акта не предусматривает новых или изменения имеющихся функций, полномочий, обязанностей и прав федеральных органов исполнительной власти. С учетом этого расходы федерального бюджета не требуются. Поступления в федеральный бюджет также не планируются по указанной причине. Какая-либо финансовая нагрузка на федеральную бюджетную систему исключается.

5.2. Новые функции (полномочия) органов государственной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления или сведения об их изменении, порядок их реализации, а также оценка расходов (возможных поступлений) соответствующих бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, в том числе оценка дополнительных расходов бюджетов субъектов Российской Федерации и (или) местных бюджетов, а также снижения доходов бюджетов субъектов Российской Федерации и (или) местных бюджетов:

	<b>Количество</b>	<b>Новые или изменяемые функции (полномочия), порядок их реализации</b>	<b>Монетарная оценка снижения доходов/увеличения расходов, руб.</b>
<b>Органы государственной власти субъектов Российской Федерации</b>	0	Отсутствуют	<i>Доходы: 0</i> <i>Расходы: 0</i>
<b>Органы местного самоуправления</b>	0	Отсутствуют	<i>Доходы: 0</i> <i>Расходы: 0</i>
<b>Бюджетные учреждения, за исключением учреждений, финансируемых исключительно за счет федерального бюджета</b>	0	Отсутствуют	<i>Доходы: 0</i> <i>Расходы: 0</i>

Расходы бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, бюджетов субъектов Российской Федерации и (или) местных бюджетов не требуются, т.к. проект постановления не предусматривает новых полномочий органов государственной власти субъектов Российской Федерации. Оценка критериев ТСО уже осуществляется исполнительными органами государственной власти в области регулирования тарифов. Также проект постановления не распространяется на деятельность органов местного самоуправления и подведомственных им учреждений и не регулирует отношения с их участием. Поступления в бюджеты или расходы бюджетов также не планируются по указанной причине. Какая-либо финансовая нагрузка на бюджетную систему субъектов Российской Федерации исключается.

5.3. Сведения о предполагаемых источниках компенсации расходов на исполнение новых или изменяемых функций (полномочий) субъектов Российской Федерации и муниципальных образований:

Проект акта не затрагивает полномочия субъектов Российской Федерации и муниципальных образований

5.4. Анализ влияния последствий реализации проекта акта на экономическое развитие отраслей экономики и социальной сферы субъектов Российской Федерации и (или) муниципальных образований:

-

## 6. Дополнительные сведения о предлагаемом регулировании

## 7. Организационные сведения о проекте акта

7.1. Предполагаемая дата вступления в силу проекта акта, необходимость установления переходных положений (переходного периода), а также эксперимента:

Предполагаемая дата вступления в силу проекта акта:	01.08.2026
Необходимость установления переходных положений и срока переходного периода:	Необходимость установления переходных положений отсутствует.
Информация об эксперименте:	Эксперимент не проводился и не требуется.

7.2. Контактная информация исполнителя разработчика:

ФИО:	Дудкова Виктория Игоревна
Должность:	Начальник отдела управления программами повышения надежности
Департамент:	Департамент оперативного управления в ТЭК
Тел.:	8 (495) 631 88 61

Адрес электронной почты:	Dudkovavi@minenergo.gov.ru
--------------------------	----------------------------

Руководитель структурного подразделения  
разработчика, ответственного за подготовку  
проекта акта

Е. А. Медведева

(инициалы, фамилия)

24.04.2026

Дата

Подпись