

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ

УТВЕРЖДАЮ

Председатель коллегии

службы по тарифам

Астраханской области

А.А. Свиридов

« 02 » сентября 2024 г.

ПРОТОКОЛ

г. Астрахань

02.09.2024

№ 39

заседания коллегии
службы по тарифам Астраханской области

Председатель - Свиридов А.А..

Секретарь – Турченкова Е.С.

Присутствовали: Турасова Л.А., Бронникова О.А., Джаналиева Р.З.,
Меркулова О.А., Тимофеев С.А.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

Об определении системообразующей территориальной сетевой организации на территории Астраханской области в соответствии с установленными критериями отнесения территориальных сетевых организаций к системообразующим территориальным сетевым организациям.

Докладчик: Заместитель руководителя службы по тарифам Астраханской области Турасова Л.А.

СЛУШАЛИ:

Турасову Л.А.: «В соответствии с Федеральным законом от 13.07.2024 № 185-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и отдельные законодательные акты Российской Федерации» в каждом субъекте Российской Федерации должны быть определены системообразующие территориальные сетевые организации (далее – СТСО), которые будут являться едиными центрами ответственности за надежное электроснабжение.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.08.2024 № 1159 утверждены Критерии отнесения территориальных сетевых организаций к системообразующим территориальным сетевым организациям (далее - Критерии СТСО) и Правила определения системообразующих территориальных сетевых организаций (далее - Правила СТСО).

Согласно пункту 2 Правил СТСО определение СТСО осуществляется сроком на 5 лет на основании выполненной оценки соответствия Критериям СТСО исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики (далее – уполномоченный орган).

Критерии СТСО представляют собой:

1. Соответствие территориальной сетевой организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», на очередной расчетный период регулирования.

Справочно: На основании требований п.3 Правил СТСО, начиная со 2-го года после определения решением высшего должностного лица субъекта Российской Федерации системообразующей территориальной сетевой организации, оценка на соответствие требованиям пункта 1 критериев должна будет проводиться ежегодно уполномоченным органом.

На территории Астраханской области таким уполномоченным органом является служба по тарифам Астраханской области (далее - Служба).

2. Владение территориальной сетевой организацией на праве собственности и (или) на ином законном основании в году, в котором определяется системообразующая территориальная сетевая организация, а также в течение срока не менее 5 лет подряд, предшествующих указанному году, и на срок не менее долгосрочного периода регулирования, определенного пунктом 2 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) проектной мощностью напряжения 110 кВ и выше, сумма протяженностей которых по трассе является наибольшей из сумм протяженностей по трассе линий электропередачи (воздушных и (или) кабельных) проектной мощностью напряжения 110 кВ и выше, которые принадлежат на праве собственности или на ином законном основании любой из территориальных сетевых организаций, использующих их для осуществления регулируемой

деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации.

Справочно: Уровень напряжения 110 кВ и выше соответствует уровню напряжения ВН.

3. В отношении территориальной сетевой организации не принято судом решение о признании организации банкротом и о введении в отношении нее конкурсного производства.

4. В едином государственном реестре юридических лиц отсутствуют сведения о нахождении территориальной сетевой организации в процессе ликвидации.

5. Период оборота просроченной кредиторской задолженности системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказанные территориальными сетевыми организациями в административных границах субъекта Российской Федерации, не превышает период оборота просроченной дебиторской задолженности системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказанные потребителям электрической энергии или лицам, действующим в их интересах, в административных границах субъекта Российской Федерации по состоянию на конец каждого календарного года.

Справочно: На основании требований п.3 Правил СТСО, начиная со 2-го года после определения решением высшего должностного лица субъекта Российской Федерации системообразующей территориальной сетевой организации, оценка на соответствие требованиям пункта 5 критериев должна будет проводиться ежегодно уполномоченным органом, которым на территории Астраханской области является Служба.

Оценка соответствия требованиям пункта 5 Критериев СТСО проводится исходя из показателей, рассчитанных в соответствии с прилагаемой к Правилам СТСО Методикой расчета показателей оборота просроченной кредиторской и дебиторской задолженности системообразующей территориальной сетевой организации (далее-Методика).

6. Отсутствуют факты установления в соответствии с Правилами оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 10 мая 2017 г. № 543 «О порядке оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики», уровня готовности системообразующей территориальной сетевой организации к работе в отопительный сезон «Не готов» на день ежегодного принятия Министерством энергетики Российской Федерации решения о готовности (оценка соответствия этому критерию производится не ранее чем по истечении 5 лет со дня начала осуществления деятельности в качестве

системообразующей территориальной сетевой организации и далее - не чаще чем 1 раз в 5 лет).

Справочно: Таким образом данный критерий при оценке соответствия организации критериям ТСО на первые 5 лет (2025-2029 годов) не рассматривается.

Оценка соответствия Критериям ТСО Службой выполнена на основании имеющихся в Службе данных за предшествующие расчетные периоды регулирования, на основании информации, представленной организациями в материалах тарифных заявок на 2025 год согласно подпункту 13 пункта 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, то есть на основании документов, подтверждающих факт владения объектами электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности (актов приема – передачи, договоров аренды или безвозмездного пользования, свидетельств на право собственности и т.п., схем соединений электрической сети с обозначениями трансформаторных и иных подстанций), наличия договоров на осуществление регулируемой деятельности.

Также при оценке Критериям ТСО брались во внимание определенные Службой показатели оценки действующих в регионе ТСО на предмет их соответствия на 2025 год критериям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

По итогам оценки на предмет соответствия регулируемых организаций критериям ТСО, оформленной протоколом заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 30.08.2024 № 38, на территории Астраханской области на 2025 год критериям ТСО соответствуют только 4 ТСО:

1. ПАО «Россети Юг» (ОГРН 1076164009096);
2. ООО «Газпром энерго» (ОГРН 1027739841370);
3. АО «Оборонэнерго» (ОГРН 1097746264230);
4. ОАО «РЖД» (ОГРН 1037739877295).

Из них линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) с проектным классом напряжения 110 кВ и выше, т.е. на уровне ВН, обладают только 3 ТСО:

- ПАО «Россети Юг» (ОГРН 1076164009096);
- ООО «Газпром энерго» (ОГРН 1027739841370);
- АО «Оборонэнерго» (ОГРН 1097746264230).

За предшествующие 5 лет по указанным трем ТСО согласно информации, учитываемой Службой при соответствии организаций критериям ТСО, сумма протяженности по трассе линий электропередачи

(воздушных и кабельных) проектным классом напряжения на уровне ВН на территории Астраханской области составила:

(км)						
№ п/п	Наименования ТСО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1.	ПАО «Россети Юг»	2480,54	2480,54	2480,54	2480,54	2480,54
2.	ООО «Газпром энерго»	24,84	24,84	24,84	24,84	24,84
3.	АО «Оборонэнерго»	0,0	0,0	0,0	0,09	0,09

Соответственно наибольшая протяженность линий электропередачи (воздушных и кабельных) по трассе проектным классом напряжения на уровне ВН сетей наблюдается у ПАО «Россети Юг». Таким образом, данную организацию можно считать крупнейшей ТСО на территории Астраханской области.

Согласно пункту 3 Правил СТСО, оценка соответствия требованиям пунктов 3 и 4 Критериев СТСО осуществляется на основании данных, содержащихся в едином государственном реестре юридических лиц (далее - ЕГРЮЛ), Едином федеральном реестре сведений о банкротстве и Едином федеральном реестре юридически значимых сведений о фактах деятельности юридических лиц, индивидуальных предпринимателей и иных субъектов экономической деятельности.

В отношении ПАО «Россети Юг» не введена в настоящее время какая-либо из процедур, применяемых в деле о банкротстве, что подтверждается отсутствием записей в Едином федеральном реестре сведений о банкротстве (соответствует условиям п. 3 Критериев СТСО).

Также в отношении ПАО «Россети Юг» в настоящее время в ЕГРЮЛ отсутствуют сведения о нахождении организации в процессе ликвидации (соответствует условиям п.4 Критериев СТСО).

В виду того, что ПАО «Россети Юг» из трех ТСО региона, имеющих сети на уровне ВН, оценивается как крупнейшая ТСО по протяженности электросетей по трассе на уровне напряжения ВН, на основании положений п. 5 Правил СТСО оценка на соответствие п. 5 Критериев СТСО в первую очередь была выполнена Службой в отношении ПАО «Россети Юг».

Оценка в рамках исполнения п. 5 Критериев ТСО Службой выполнена в соответствии с Методикой, с учетом данных бухгалтерского учета, представленных ПАО «Россети Юг» в материалах тарифной заявки на 2025 год письмом от 27.04.2024 № АЭ/1500/299 (на Диске №2), реестров дебиторской и кредиторской задолженности на услуги по передаче электрической энергии по состоянию на 31.12.2023, представленных ПАО «Россети Юг» в Службу письмом от 21.08.2024 № АЭ/1502/283. Расчет прилагается к настоящему протоколу.

Согласно выполненному расчету показатели оборачиваемости просроченной кредиторской и дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2023 по ПАО «Россети Юг», осуществляющему деятельность на территории Астраханской области, составляют:

Наименование	Период оборота просроченной кредиторской задолженности СТСО за услуги по передаче электрической энергии, оказанные ТСО в административных границах субъекта РФ	Период оборота просроченной дебиторской задолженности СТСО за услуги по передаче электрической энергии, оказанные потребителям электрической энергии или лицам, действующим в их интересах в административных границах субъекта РФ
ПАО «Россети Юг»	0	10

Рассчитанные показатели соответствуют условиям п. 5 Критериев СТСО.

По оценке Службы всем применяемым Критериям СТСО на территории Астраханской области соответствует Публичное акционерное общество «Россети Юг» (ОГРН 1076164009096).

Учитывая изложенное, во исполнение требований постановления Правительства Российской Федерации от 28.08.2024 № 1159, предлагаю в срок не позднее 02.09.2024:

- разместить на официальном сайте Службы в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<https://tarif.astrobl.ru>) настоящий протокол заседания коллегии Службы, который содержит сведения позволяющие идентифицировать ТСО, соответствующую критериям СТСО (полное наименование и основной государственный регистрационный номер); а также сведения, на основании которых был сделан вывод о соответствии ТСО каждому из Критериев СТСО.

- уведомить ПАО «Россети Юг» о его соответствии на территории Астраханской области Критериям СТСО способом, позволяющим подтвердить получение уведомления;

- направить Губернатору Астраханской области копию настоящего протокола, содержащего сведения, позволяющие идентифицировать ТСО, соответствующую критериям СТСО и сведения, на основании которых был сделан вывод о соответствии данного ТСО каждому из критериев СТСО.

Возражений и замечаний от члена коллегии от УФАС Астраханской области с правом совещательного голоса Тимофеева С.А. не поступало».

ВЫСТУПИЛИ:

Свиридов А.А. – предложил провести голосование по данным вопросам.

Голосовали: «За» – единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Определить на территории Астраханской области по итогам оценки соответствия Критериям СТСО системообразующей территориальной сетевой организацией Публичное акционерное общество «Россети Юг» (ОГРН 1076164009096).

2. В срок не позднее 02.09.2024 разместить на официальном сайте Службы в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<https://tarif.astrobl.ru>) настоящий протокол заседания коллегии Службы, который содержит сведения, позволяющие идентифицировать ТСО, соответствующую критериям СТСО (полное наименование и основной государственный регистрационный номер); а также сведения, на основании которых был сделан вывод о соответствии данного ТСО каждому из Критериев СТСО.

3. В срок не позднее 02.09.2024 уведомить ПАО «Россети Юг» о его соответствии на территории Астраханской области Критериям СТСО способом, позволяющим подтвердить получение уведомления.

4. В срок не позднее 02.09.2024 направить Губернатору Астраханской области копию настоящего протокола.

Приложения:

1. Расчет показателей оборачиваемости просроченной кредиторской и дебиторской задолженности филиала ПАО «Россети Юг»-«Астраханьэнерго» по состоянию на 31.12.2023. – на 1л. в 1 экз.

Члены коллегии



Л.А. Турасова



О.А. Бронникова



Р.З. Джаналиева



О.А. Меркулова

Секретарь



Е.С. Турченкова

Расчет показателей оборачиваемости просроченной кредиторской и дебиторской задолженности филиала ПАО "Россети Юг"- "Астраханьэнерго" по состоянию на 31.12.2023г.

№ п/п	Показатели	Обозначение	Ед.изм.	Факт 2023г.	Обосновывающие материалы
1	Просроченная кредиторская задолженность СТСО за услуги по передаче электрической энергии, оказанные СТСО территориальным сетевым организациям, на конец 2023 г.	$Z_i^{крзд}$	млн.руб.	0	Реестр кредиторской задолженности на 31.12.2023 и ОСВ по счету 60 за 2023 год по ТСО представлены в Приложении 7 к письму филиала ПАО "Россети Ю" от 21.08.2024 №АЭ/1502/283
2	Стоимость услуг по передаче электрической энергии (начисления с НДС), оказанных СТСО территориальным сетевым организациям, в 2023 г.	$W_i^{крзд}$	млн.руб.	491	Обороты счета 20.01 за 2023 год в разрезе территориальных сетевых организаций представлены в обосновывающих материалах от 27.04.2024 № АЭ/1500/299, Папка № 2, п. 4.1 реестра, Диск № 7 (заверено ЭЦП). Таблица 1.6. «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям» за 2023 год (без НДС) представлена обосновывающих материалах от 27.04.2024 № АЭ/1500/299, Папка № 11, п. 17 реестра, Диск № 12 (заверено ЭЦП).
3	Количество дней в 2023 г.	t_i	дни	365	Копии договоров и актов оказания услуг по сетям ТСО за 2023г. представлены обосновывающих материалах от 27.04.2024 № АЭ/1500/299, Папка № 2, п. 4.2-4.3 реестра, Диск № 7 (заверено ЭЦП)
	Показатель периода оборота просроченной кредиторской задолженности СТСО за услуги по передаче электрической энергии, оказанные ТСО	$T_i^{крзд} = \frac{Z_i^{крзд}}{W_i^{крзд}} \times t_i$		0	
1	Просроченная дебиторская задолженность СТСО за услуги по передаче электрической энергии, оказанные потребителям электрической энергии или лицам, действующим в их интересах, на конец 2023 г.	$Z_i^{дсб}$	млн.руб.	229	Реестр дебиторской задолженности с детализацией по срокам задолженности на 31.12.2023 представлен в Приложении 6 к письму филиала ПАО 2Россети Ю" от 21.08.2024 №АЭ/1502/283
					Отчет о финансовых результатах (с расшифровками строк) филиала «Астраханьэнерго» за 12 месяцев 2023 года представлен в обосновывающих материалах от 27.04.2024 № АЭ/1500/299, п. 1.2 реестра, Диск № 2 (заверено ЭЦП)
2	Стоимость услуг по передаче электрической энергии (начисления с НДС), оказанных потребителям электрической энергии или лицам, действующим в их интересах, в 2023 г.	$W_i^{дсб}$	млн.руб.	8 023	Таблица 1.3. «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» (без НДС) за 2023 год, представлена в обосновывающих материалах от 27.04.2024 № АЭ/1500/299, Папка № 11, п. 17 реестра, Диск № 12 (заверено ЭЦП)
	Показатель периода оборота просроченной дебиторской задолженности СТСО за услуги по передаче электрической энергии, оказанные потребителямэлектрической энергии и лицам, действующим в их интересах	$T_i^{дсб} = \frac{Z_i^{дсб}}{W_i^{дсб}} \times t_i$		10	Копии договоров и актов приема-передачи ЭЭ по договорам, заключенным с ГП, ЭСК, прямыми потребителями, за 2023г. представлены обосновывающих материалах от 27.04.2024 № Папка № 2, п. 1.1-1.2 реестра, Диск № 7 (заверено ЭЦП)