

**Информация
о соответствии системообразующей территориальной сетевой
организации филиал Публичного акционерного общества «Россети
Сибирь - «Кузбассэнерго – РЭС» требованиям пунктов 1 и 5 критериев
отнесения территориальных сетевых организаций к
системообразующим территориальным сетевым организациям,
утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации
от 28.08.2024 № 1159, в 2026 году**

Полное наименование системообразующей территориальной сетевой организации:

Филиал Публичного акционерного общества «Россети Сибирь - «Кузбассэнерго – РЭС» (ОГРН 1052460054327).

Сведения о соответствии системообразующей территориальной сетевой организации филиал Публичного акционерного общества «Россети Сибирь - «Кузбассэнерго – РЭС» требованиям пунктов 1 и 5 критериев отнесения территориальных сетевых организаций к системообразующим территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.08.2024 № 1159, (далее – Критерии СТСО) в 2026 году:

Соответствие пункту 1 Критериев СТСО.

Таблица № 1

№ п/п	Критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к ТСО	Информация о соответствии
		параметры
	Филиал Публичного акционерного общества «Россети Сибирь - «Кузбассэнерго – РЭС»	На праве собственности
1	Владение на праве собственности (за исключением долевой собственности) трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), указанными в <u>пункте 2</u> критериев, не менее 1 проектного номинального класса напряжения, сумма номинальных мощностей которых (без учета объектов, учтенных в составе объекта по производству электрической энергии (мощности), объектов, имеющих общие с объектом по производству электрической энергии (мощности) системы (защиты, автоматики, связи, телеметрии, проч.), объектов, собственник которых является единственным потребителем) составляет не менее 150 МВА.	9 026
2	Владение на праве собственности (за исключением долевой собственности) линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в <u>пункте 1</u> критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых (без учета объектов, учтенных в составе объекта по производству электрической энергии (мощности), объектов, имеющих общие с объектом по производству электрической энергии (мощности) системы (защиты, автоматики, связи, телеметрии, проч.), объектов, собственник которых является единственным потребителем, линий электропередач, соединяющих оборудование одной подстанции) по трассе составляет не менее 300 км, в том числе по классам напряжения:	

	высокое напряжение (ВН) - 110 кВ и выше	3 568,83
	среднее первое напряжение (СН1) - 35 кВ	2 792,23
	среднее второе напряжение (СН2) - 1 -20 кВ	11 601,10
	низкое напряжение (НН) - ниже 1 кВ	11 457,06
3	Отсутствие за 5 предшествующих расчетных периодов регулирования 5 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует
4	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8(800)-220-0-220
5	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	http://www.rosseti-sib.ru
6	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует
7	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства». В целях применения положений настоящего пункта понятия «контроль» и «иностранный инвестор» используются в тех же значениях, что и в статье 3 указанного Федерального закона.	Не находится

Соответствие СТСО пункту 5 Критериев .

Показатель периода оборота просроченной кредиторской задолженности филиала ПАО «Россети Сибирь - «Кузбассэнерго – РЭС» за услуги по передаче электрической энергии, оказанные территориальными сетевыми организациями Кемеровской области – Кузбасса в 2025 году $T_i^{\text{кред}} = 0$.

Показатель периода оборота просроченной дебиторской задолженности филиала ПАО «Россети Сибирь - «Кузбассэнерго – РЭС» за услуги по передаче электрической энергии, оказанные в 2025 году потребителям электрической энергии Кемеровской области или лицам, действующим в их интересах, $T_i^{\text{деб}} = 0$.

Период оборота просроченной кредиторской задолженности филиала ПАО «Россети Сибирь - «Кузбассэнерго – РЭС» за услуги по передаче

электрической энергии, оказанные территориальными сетевыми организациями в административных границах Кемеровской области - Кузбасса в 2025 году, не превышает период оборота просроченной дебиторской задолженности филиала ПАО «Россети Сибирь - «Кузбассэнерго – РЭС» за услуги по передаче электрической энергии, оказанные в 2025 году потребителям электрической энергии Кемеровской области или лицам, действующим в их интересах.