

Информация о соответствии территориальной сетевой организации критериям отнесения территориальных сетевых организаций к системообразующим территориальным сетевым организациям

1. Сведения, позволяющие идентифицировать территориальную сетевую организацию, соответствующую критериям:

Полное наименование территориальной сетевой организации:	Филиал публичного акционерного общества «Россети Волга» - «Пензаэнерго»
Основной государственный регистрационный номер:	1076450006280

2. Сведения, на основании которых был сделан вывод о соответствии территориальной сетевой организации каждому из критериев:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя
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		Соответствует
1.1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 150 МВА	МВА	4,318.28
1.2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования 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 пункте 1 настоящих 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 по трассе составляет не менее 300 км	км	33,562.83
1.2.1.	110 кВ и выше	км	2,464.52
1.2.2.	35 кВ	км	2,327.65
1.2.3.	1 - 20 кВ	км	14,163.94
1.2.4.	ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	км	14,606.73
1.3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 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	-	Отсутствуют
1.4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	-	800-220-02-20 (звонок бесплатный)
1.5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	-	http://www.rossetivolga.ru/
1.6.	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	-	Отсутствуют
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, определенном пунктом 2 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 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) проектным классом напряжения 110 кВ и выше, сумма протяженностей которых по трассе является наибольшей из сумм протяженностей по трассе линий электропередачи (воздушных и (или) кабельных) проектным классом напряжения 110 кВ и выше, которые принадлежат на праве собственности или 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	-	Соответствует
2.1.	на 2019 год (факт)	км	2,486.57
2.2.	на 2020 год (факт)	км	2,482.46
2.3.	на 2021 год (факт)	км	2,464.53

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя
2.4.	на 2022 год (факт)	км	2,464.52
2.5.	на 2023 год (факт)	км	2,464.52
2.6.	на 2024 год (год определения СТСО)	км	2,464.53
2.7.	на 2025 год (план)	км	2,464.52
2.8.	на 2026 год (план)	км	2,464.52
2.9.	на 2027 год (план)	км	2,464.52
2.10.	на 2028 год (план)	км	2,464.52
2.11.	на 2029 год (план)	км	2,464.52
3.	В отношении территориальной сетевой организации не принято судом решение о признании организации банкротом и о введении в отношении нее конкурсного производства	-	Соответствует (какая-либо из процедур о банкротстве в отношении ПАО «Россети Волга» не введена)
4.	В едином государственном реестре юридических лиц отсутствуют сведения о нахождении территориальной сетевой организации в процессе ликвидации	-	Соответствует (сведения о нахождении ПАО «Россети Волга» в процессе ликвидации отсутствуют)
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	-	Соответствует (Период оборота кредиторской задолженности не превышает период оборота дебиторской задолженности)
5.1.	Показатель периода оборота просроченной кредиторской задолженности системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказанные территориальными сетевыми организациями в административных границах субъекта Российской Федерации	дни	0.02
5.1.1.	просроченная кредиторская задолженность системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказанные системообразующей территориальной сетевой организации территориальными сетевыми организациями в административных границах субъекта Российской Федерации, на конец отчетного периода (2023 год)	млн рублей	0.17
5.1.2.	стоимость услуг по передаче электрической энергии (начисления с НДС), оказанных системообразующей территориальной сетевой организации территориальными сетевыми организациями в административных границах субъекта Российской Федерации, в отчетном периоде (2023 год)	млн рублей	2,606.71
5.1.3.	количество дней в отчетном периоде (2023 год)	дни	365.00
5.2.	Показатель периода 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	дни	0.39
5.2.1.	просроченная дебиторская задолженность системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказанные потребителям электрической энергии или лицам, действующим в их интересах, системообразующей территориальной сетевой организацией в административных границах субъекта Российской Федерации, на конец отчетного периода (2023 год)	млн рублей	11.68
5.2.2.	стоимость услуг по передаче электрической энергии (начисления с НДС), оказанных потребителям электрической энергии или лицам, действующим в их интересах, системообразующей территориальной сетевой организацией в административных границах субъекта Российской Федерации, в отчетном периоде (2023 год)	млн рублей	10,820.15
5.1.3.	количество дней в отчетном периоде (2023 год)	дни	365.00
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 дату ежегодного принятия Министерством энергетики Российской Федерации решения о готовности	-	Оценка соответствия данному критерию производится не ранее чем по истечении 5 лет с даты начала осуществления деятельности в качестве системообразующей территориальной сетевой организации и далее не чаще чем один раз в 5 лет