

**Оценка  
соответствия территориальных сетевых организаций критериям отнесения  
территориальных сетевых организаций к системообразующим  
территориальным сетевым организациям на территории  
Республики Дагестан**

Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан в соответствии с положениями Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и постановления Правительства Российской Федерации от 28 августа 2024 г. № 1159 «Об утверждении критериев отнесения территориальных сетевых организаций к системообразующим территориальным сетевым организациям и Правил определения системообразующих территориальных сетевых организаций» информирует, что на территории Республики Дагестан территориальная сетевая организация ПАО «Россети Северный Кавказ» (филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго») соответствует Критериям отнесения территориальных сетевых организаций к системообразующим территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 августа 2024 г. № 1159 (далее – Критерии СТСО).

**Полное наименование территориальной сетевой организации:**

Филиал Публичного акционерного общества «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» (ОГРН: 1062632029778)

**Сведения, на основании которых сделан вывод о соответствии критериям системообразующей территориальной сетевой организации:**

| № п/п | Наименование критерия  | Сведения, позволяющие сделать вывод о соответствии критерию   |
|-------|--|---|
| 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, на очередной расчетный период регулирования | 1.1. ПАО «Россети Северный Кавказ» (филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго») для осуществления регулируемой деятельности на праве собственности использует трансформаторные подстанции 35-110 кВ и трансформаторные подстанции 6-10/0,4 кВ мощностью силовых трансформаторов 4 530,28 МВА;<br>1.2. ПАО «Россети Северный Кавказ» (филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго») для осуществления регулируемой деятельности на праве собственности эксплуатирует 36 727,69 км линий электропередач на уровнях напряжения ВН, СН1, СН2 и НН.<br>1.3. За 2021-2023 годы у ПАО «Россети |

Северный Кавказ» (филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго») отсутствуют 3 факта применения органом регулирования понижающих коэффициентов и корректировок, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для ПАО «Россети Северный Кавказ» (филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго»), уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировок цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае предоставления недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных;

1.4. Для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению имеется выделенный абонентский номер (телефон горячей линии энергетиков «Светлая линия 220») 8-800-220-0-220;

1.5. Официальный сайт ПАО «Россети Северный Кавказ» в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: [www.rossetisk.ru](http://www.rossetisk.ru);

1.6. Объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах Республики Дагестан и используемые 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 Республики Дагестан 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, во владении и (или) пользовании отсутствуют.   |  |                  |                  |                 |          |   |                 |          |   |                 |          |   |                 |          |   |                 |          |   |                     |          |   |                 |          |   |                 |          |   |  |                  |                  |                 |   |   |                 |   |   |                 |   |   |                 |   |   |
|---------------------|--|---|--|------------------|------------------|-----------------|----------|---|-----------------|----------|---|-----------------|----------|---|-----------------|----------|---|-----------------|----------|---|---------------------|----------|---|-----------------|----------|---|-----------------|----------|---|--|------------------|------------------|-----------------|---|---|-----------------|---|---|-----------------|---|---|-----------------|---|---|
| 2.                  | <p>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 части I Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 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</p> | <p>Суммарная протяженность по трассе ВЛ и КЛ проектным классом напряжения 110 кВ и выше ПАО «Россети Северный Кавказ» (филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго») за период 2019-2026 гг.:</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>ВЛ 110 кВ и выше</th> <th>КЛ 110 кВ и выше</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2019 год (факт)</td> <td>2 447,83</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>2020 год (факт)</td> <td>2 447,63</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>2021 год (факт)</td> <td>2 447,63</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>2022 год (факт)</td> <td>2 447,63</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>2023 год (факт)</td> <td>2 447,63</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>2024 год (ожидание)</td> <td>2 447,63</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>2025 год (план)</td> <td>2 417,92</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>2026 год (план)</td> <td>2 417,92</td> <td>0</td> </tr> </tbody> </table> <p>Суммарная протяженность по трассе ВЛ и КЛ проектным классом напряжения 110 кВ и выше АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Кавказский») за период 2019-2026 гг.:</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>ВЛ 110 кВ и выше</th> <th>КЛ 110 кВ и выше</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2019 год (факт)</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>2020 год (факт)</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>2021 год (факт)</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>2022 год (факт)</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> </tbody> </table> |  | ВЛ 110 кВ и выше | КЛ 110 кВ и выше | 2019 год (факт) | 2 447,83 | 0 | 2020 год (факт) | 2 447,63 | 0 | 2021 год (факт) | 2 447,63 | 0 | 2022 год (факт) | 2 447,63 | 0 | 2023 год (факт) | 2 447,63 | 0 | 2024 год (ожидание) | 2 447,63 | 0 | 2025 год (план) | 2 417,92 | 0 | 2026 год (план) | 2 417,92 | 0 |  | ВЛ 110 кВ и выше | КЛ 110 кВ и выше | 2019 год (факт) | 0 | 0 | 2020 год (факт) | 0 | 0 | 2021 год (факт) | 0 | 0 | 2022 год (факт) | 0 | 0 |
|                     | ВЛ 110 кВ и выше   | КЛ 110 кВ и выше  |  |                  |                  |                 |          |   |                 |          |   |                 |          |   |                 |          |   |                 |          |   |                     |          |   |                 |          |   |                 |          |   |  |                  |                  |                 |   |   |                 |   |   |                 |   |   |                 |   |   |
| 2019 год (факт)     | 2 447,83   | 0   |  |                  |                  |                 |          |   |                 |          |   |                 |          |   |                 |          |   |                 |          |   |                     |          |   |                 |          |   |                 |          |   |  |                  |                  |                 |   |   |                 |   |   |                 |   |   |                 |   |   |
| 2020 год (факт)     | 2 447,63   | 0   |  |                  |                  |                 |          |   |                 |          |   |                 |          |   |                 |          |   |                 |          |   |                     |          |   |                 |          |   |                 |          |   |  |                  |                  |                 |   |   |                 |   |   |                 |   |   |                 |   |   |
| 2021 год (факт)     | 2 447,63   | 0   |  |                  |                  |                 |          |   |                 |          |   |                 |          |   |                 |          |   |                 |          |   |                     |          |   |                 |          |   |                 |          |   |  |                  |                  |                 |   |   |                 |   |   |                 |   |   |                 |   |   |
| 2022 год (факт)     | 2 447,63   | 0   |  |                  |                  |                 |          |   |                 |          |   |                 |          |   |                 |          |   |                 |          |   |                     |          |   |                 |          |   |                 |          |   |  |                  |                  |                 |   |   |                 |   |   |                 |   |   |                 |   |   |
| 2023 год (факт)     | 2 447,63   | 0   |  |                  |                  |                 |          |   |                 |          |   |                 |          |   |                 |          |   |                 |          |   |                     |          |   |                 |          |   |                 |          |   |  |                  |                  |                 |   |   |                 |   |   |                 |   |   |                 |   |   |
| 2024 год (ожидание) | 2 447,63   | 0   |  |                  |                  |                 |          |   |                 |          |   |                 |          |   |                 |          |   |                 |          |   |                     |          |   |                 |          |   |                 |          |   |  |                  |                  |                 |   |   |                 |   |   |                 |   |   |                 |   |   |
| 2025 год (план)     | 2 417,92   | 0   |  |                  |                  |                 |          |   |                 |          |   |                 |          |   |                 |          |   |                 |          |   |                     |          |   |                 |          |   |                 |          |   |  |                  |                  |                 |   |   |                 |   |   |                 |   |   |                 |   |   |
| 2026 год (план)     | 2 417,92   | 0   |  |                  |                  |                 |          |   |                 |          |   |                 |          |   |                 |          |   |                 |          |   |                     |          |   |                 |          |   |                 |          |   |  |                  |                  |                 |   |   |                 |   |   |                 |   |   |                 |   |   |
|                     | ВЛ 110 кВ и выше   | КЛ 110 кВ и выше  |  |                  |                  |                 |          |   |                 |          |   |                 |          |   |                 |          |   |                 |          |   |                     |          |   |                 |          |   |                 |          |   |  |                  |                  |                 |   |   |                 |   |   |                 |   |   |                 |   |   |
| 2019 год (факт)     | 0  | 0   |  |                  |                  |                 |          |   |                 |          |   |                 |          |   |                 |          |   |                 |          |   |                     |          |   |                 |          |   |                 |          |   |  |                  |                  |                 |   |   |                 |   |   |                 |   |   |                 |   |   |
| 2020 год (факт)     | 0  | 0   |  |                  |                  |                 |          |   |                 |          |   |                 |          |   |                 |          |   |                 |          |   |                     |          |   |                 |          |   |                 |          |   |  |                  |                  |                 |   |   |                 |   |   |                 |   |   |                 |   |   |
| 2021 год (факт)     | 0  | 0   |  |                  |                  |                 |          |   |                 |          |   |                 |          |   |                 |          |   |                 |          |   |                     |          |   |                 |          |   |                 |          |   |  |                  |                  |                 |   |   |                 |   |   |                 |   |   |                 |   |   |
| 2022 год (факт)     | 0  | 0   |  |                  |                  |                 |          |   |                 |          |   |                 |          |   |                 |          |   |                 |          |   |                     |          |   |                 |          |   |                 |          |   |  |                  |                  |                 |   |   |                 |   |   |                 |   |   |                 |   |   |

|  |  |  |                  |
|--|--|--|------------------|
| <p>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.</p> | 2023 год (факт)  | 0  | 0                |
|  | 2024 год (ожидание)  | 0  | 0                |
|  | 2025 год (план)  | 0  | 0                |
|  | 2026 год (план)  | 0  | 0                |
|  | Суммарная протяженность по трассе ВЛ и КЛ проектным классом напряжения 110 кВ и выше ОАО «РЖД» (филиал «Трансэнерго» СП «СКДЭ») за период 2019-2026 гг.: |  |                  |
|  |  | ВЛ 110 кВ и выше   | КЛ 110 кВ и выше |
|  | 2019 год (факт)  | 0  | 0                |
|  | 2020 год (факт)  | 0  | 0                |
|  | 2021 год (факт)  | 0  | 0                |
|  | 2022 год (факт)  | 0  | 0                |
|  | 2023 год (факт)  | 0  | 0                |
|  | 2024 год (ожидание)  | 0  | 0                |
| 2025 год (план)  | 0  | 0  |                  |
| 2026 год (план)  | 0  | 0  |                  |
| 3.   | <p>В отношении территориальной сетевой организации не введена какая-либо из процедур, применяемых в деле о банкротстве</p>                               | <p>Согласно данным, содержащимся в едином федеральном реестре сведений о банкротстве, в отношении ПАО «Россети Северный Кавказ» (филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго») не введена какая-либо из процедур, применяемых в деле о банкротстве</p> |                  |
| 4.   | <p>В едином государственном реестре юридических лиц отсутствуют сведения о нахождении территориальной</p>  | <p>Согласно данным, содержащимся в едином государственном реестре юридических лиц, ПАО «Россети Северный Кавказ» (филиал ПАО «Россети</p>  |                  |

|    |  |   |
|----|--|---|
|    | сетевой организации в процессе ликвидации  | Северный Кавказ» - «Дагэнерго») не находится 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 (оценка соответствия данному критерию производится ежегодно) | В соответствии с Правилами <sup>1</sup> оценка соответствия критерию проводится со 2 года после определения решением высшего должностного лица субъекта РФ системообразующей территориальной сетевой организации  |
| 6. | Отсутствие фактов 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,   | Отсутствуют факты установления уровня готовности системообразующей территориальной сетевой организации к работе в отопительный сезон «Не готов».<br><br>В соответствии с пунктом 6 Критериев <sup>2</sup> оценка соответствия данному критерию производится не ранее чем по истечении 5 лет с даты начала |

<sup>1</sup> Порядок определения системообразующей территориальной сетевой организации, утв. постановлением Правительства РФ от 28.08.2024 № 1159.

<sup>2</sup> Критерии отнесения территориальных сетевых организаций к системообразующим территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.08.2024 № 1159.

|  |  |
|--|--|
| <p>утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 10.05.2017 № 543, 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)</p> | <p>осуществления деятельности в качестве системообразующей территориальной сетевой организации</p> |
|--|--|

**Вывод:** на основании приведенных сведений ПАО «Россети Северный Кавказ» (филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго») соответствует критериям системообразующей территориальной сетевой организации, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.08.2024 № 1159.