

Сведения о ведущей организации

по диссертации Геркусова Алексея Анатольевича «Развитие методов статической и динамической оптимизации конструктивных и режимных параметров линий электропередачи», представленной на соискание ученой степени доктора технических наук по специальности 05.14.02 – «Электрические станции и электроэнергетические системы»

Полное наименование организации в соответствии с уставом	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт по проектированию энергетических систем и электрических сетей «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ»
Сокращенное наименование организации в соответствии с уставом	АО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ»
Полное наименование структурного подразделения, составляющего заключение, на основании обсуждения диссертационной работы	Научно-исследовательская дирекция (НИД)
Почтовый индекс, адрес организации	105318, Москва, Ткацкая ул., д.1
Веб-сайт	www.aoesp.ru
Телефон	(495) 652- 93- 01
Адрес электронной почты	aoesp@aoesp.ru
<p>Список основных публикаций работников ведущей организации по теме диссертации в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет (не более 15 публикаций)</p>	
<p>1. Иванов И.А., Любарский Д.Р., Рубцов А.А., Тузлукова Е.В. Методика определения амплитуды принужденной периодической составляющей переходного тока короткого замыкания// Электротехника/Russian electrical engineering, 2021, №9, - с. 67-72.</p>	
<p>2. Любарский Д.Р., Тузлукова Е.В. Критерии оценки тяжести короткого замыкания для выбора управляющих воздействий противоаварийной автоматики//Электротехника, 2020. №4, - с. 38-43.</p>	
<p>3. D. R. Lyubarsky, , E. V. Tuzlukova Criteria for Assessing the Severity of Short-Circuit Faults for Choosing Controlling Actions of Emergency Automation// Russian Electrical Engineering. – 2020. – Vol. 91. – No 4. – P. 268-273. – DOI 10.3103/S1068371220040057.</p>	

- | |
|---|
| 4. Костенко В.В., Моржин Ю.И., Терехин Д.А. Создание общероссийского профиля общей информационной модели ЕЭС (СИМ-модели)//Энергия единой сети, 2018. №3(38) июнь-июль – с.14-18. |
| 5.Любарский Д.Р., Рубцов А.А. Ограничение переходных восстанавливающихся напряжений при использовании токоограничивающих реакторов в сетях 110 – 220 кВ// Электрические станции, 2017. №2, - с.42-45. |
| 6. D. R. Lyubarskii1 and A. A. Rubtsov Limitation of transient recovery voltage when using shunt reactors in 110 -220 kV networks//Power Technology and Engineering, 2017, vol 51, № 2 , p. 247-250. |
| 7.Воронин В.А., Коновалов О.А. Участие АО «Институт «Энергосетьпроект» в процессе стандартизации в энергетике// Электрические станции, 2017. № 5 - с. 5-7. |
| 8. Адамоков Р.К. Совершенствование системы перспективного планирования в электроэнергетике// Электрические станции, 2017. № 5 - с. 8-13. |
| 9. Лабузова А.В., Жагорова Ю.С. Развитие электрических сетей 20 кВ в городе Москве// Электрические станции, 2017. № 5 - с. 14-18. |
| 10. Шумейкина Ю.П., Агафонова О.Б. Токоограничивающие устройства на основе высокотемпературной сверхпроводимости в сетях напряжением 110 кВ энергосистемы города Москвы//Электрические станции, 2017. № 5 - с. 19-26. |
| 11. Шкарин Ю.П. Каналы ВЧ-связи по ВЛ, на которых установлены аппараты защиты от грозовых перенапряжений// Электрические станции, 2017. № 5 - с. 27-31. |
| 12. Шкарин Ю.П. Ввод в эксплуатацию канала устройства передачи аварийных сигналов и команд по ВЛ 500 кВ// Электрические станции, 2017. № 5 - с. 32-39. |
| 13. Ольшанский В.Г., Столповская Е.В., Лажинцева Н.В. Опыт модернизации решётчатых опор ВЛ 35-110 кВ, применяемых в северных районах Западной Сибири// Электрические станции, 2017. № 5 - с. 40-46. |
| 14. Костенко В.В., Горожанкин П.А. Опыт реализации автоматической системы стабилизации режима энергорайона по напряжению и реактивной мощности // Электрические станции, 2017. № 5 - с. 47-49. |

Генеральный директор
АО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ»

И.Л. Киселев

25.11.2021г