

Содержание

3.1. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ....	428
3.2. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОЦЕНКЕ СТЕПЕНИ УДОВЛЕТВОРЕННОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	428
3.3. ИНФОРМАЦИЯ О ПРОЕКТАХ НИОКР И ИННОВАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЯХ	434
3.4. ИНФОРМАЦИЯ О ТАРИФАХ.....	445
3.5. ИНФОРМАЦИЯ СВК И СУР.....	447
3.6. ИНФОРМАЦИЯ О РАБОТЕ С ПРОСРОЧЕННОЙ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТЬЮ И ЗАДОЛЖЕННОСТЬЮ БАНКРОТОВ.....	450
3.7. ИНФОРМАЦИЯ О РАЗВИТИИ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО КОМПЛЕКСА В СУБЪЕКТАХ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ	452
3.8. ИНФОРМАЦИЯ О УЧАСТИИ В ДЗО (КОММЕРЧЕСКИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ)	455
3.9. ИНФОРМАЦИЯ О УЧАСТИИ В НЕКОММЕРЧЕСКИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ	456
3.10. ИНФОРМАЦИЯ В ОБЛАСТИ УПРАВЛЕНИЯ ПЕРСОНАЛОМ.....	461
3.11. ИНФОРМАЦИЯ О ПОЛУЧЕНИИ ОБЩЕСТВОМ ГОС. ПОДДЕРЖКИ	469
3.12. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИНВЕСТ. ВЛОЖЕНИЯХ, ПРЕДПОЛАГАЕМЫЙ УРОВЕНЬ ДОХОДА ПО КОТОРЫМ СОСТАВЛЯЕТ БОЛЕЕ 10% В ГОД.....	469
3.13. СВЕДЕНИЯ О ВОЗМОЖНЫХ ОБСТОЯТЕЛЬСТВАХ, ОБЪЕКТИВНО ПРЕПЯТСТВУЮЩИХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	470
3.14. ИНФОРМАЦИЯ О СОВЕРШЕННЫХ В 2020 ГОДУ ПОДКОНТРОЛЬНЫМИ ОБЩЕСТВАМИ МРСК ЦЕНТРА КРУПНЫХ СДЕЛОК И СДЕЛОК, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ	470
3.15. ИНФОРМАЦИЯ О СОВЕРШЕННЫХ В 2020 ГОДУ ПОДКОНТРОЛЬНЫМИ ОБЩЕСТВАМИ МРСК ЦЕНТРА КРУПНЫХ СДЕЛОК И СДЕЛОК, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ	483

3.1. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Фактические потери электрической энергии в 2019-2020 годах по филиалам

Наименование филиала	Потери электрической энергии						
	Факт 2019 год			Факт 2020 год		Изменение ¹	
	млн кВт*ч	%	% в сопоставимых условиях ²	млн кВт*ч	%	млн кВт*ч	проц. пункты
1	2	3	4	5	6	$7 = 5 * 8 / 100\%$	$8 = 6 - 4$
Белгородэнерго	714,1	10,07	10,07	660,2	9,51	-38,7	-0,56
Брянскэнерго	183,5	4,95	4,95	191,5	5,48	18,7	0,54
Воронежэнерго	764,3	8,28	8,37	740,7	8,07	-27,6	-0,30
Костромаэнерго	307,8	11,32	11,32	266,2	10,35	-25,1	-0,98
Курскэнерго	399,7	11,23	11,23	412,7	11,75	18,2	0,52
Липецкэнерго	610,9	11,52	11,52	535,7	10,01	-80,8	-1,51
Орелэнерго	225,3	9,28	9,28	213,2	8,99	-6,7	-0,28
Смоленскэнерго	499,0	12,77	12,77	462,4	12,34	-16,0	-0,43
Тамбовэнерго	206,6	7,01	7,01	205,8	7,11	2,9	0,10
Тверьэнерго	856,3	15,55	15,55	779,2	14,55	-53,5	-1,00
Ярэнерго	666,8	9,91	10,17	635,4	9,81	-23,9	-0,37
Итого по МРСК Центра	5 434,5	10,23	10,28	5 102,9	9,83	-230,2	-0,44

Для приведения уровня потерь электрической энергии 2019 года к условиям функционирования МРСК Центра в 2020 году учтены интеграции электросетевых активов: в филиале Воронежэнерго – интеграция сетей ООО «Энергия», в филиале Ярэнерго – интеграция сетей МУП ЖКХ «Заволжье». Превышение объема потерь 2020 года филиалов Брянскэнерго, Курскэнерго, Тамбовэнерго над объемами 2019 года, рассчитанного в сопоставимых условиях, вызвано тем, что при расчете сопоставимости не учтены крупные акты безучетного потребления, включенные в полезный отпуск в 2019 году.

По отношению к объему электроэнергии, отпущенной в сеть МРСК Центра, уровень потерь в 2020 году составил 9,83%, в 2019 году – 10,23%. Снижение уровня потерь обусловлено выполнением программы снижения потерь.

3.2. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОЦЕНКЕ СТЕПЕНИ УДОВЛЕТВОРЕННОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Оценка степени удовлетворенности потребителей в 2020 году

¹ Изменение относительной величины потерь электрической энергии в процентных пунктах определяется как разница между значениями уровня потерь в 2019 и 2018 годах с учетом произошедших изменений в составе потребителей, в составе и режиме работы обслуживаемых электрических сетей; изменение абсолютной величины потерь электрической энергии определяется как произведение изменения относительной величины потерь электрической энергии на объем отпуска электрической энергии в сеть в 2019 году.

² Уровень потерь электрической энергии, определенный для условий, сопоставимых с условиями функционирования ПАО «МРСК Центра» (филиала) в 2019 году по составу потребителей, составу и режиму работы обслуживаемых электрических сетей.

филиал	Метод	Объект исследования	Период проведения	Количество респондентов	Цель исследования
А	1	2	3	4	5
Белгородэнерго	письменный опрос (в том числе интерактивные опросы)	потребители услуг филиала	01.01.2020-31.12.2020	937	Определение уровня удовлетворенности клиентов качеством предоставления услуги по передаче э/э, по технологическому присоединению, дополнительным услугам, качеством организации клиентского обслуживания
Белгородэнерго	интервью по телефону	потребители услуг филиала	01.01.2020-31.12.2020	41	Определение уровня удовлетворенности клиентов качеством предоставления услуги по передаче э/э, по технологическому присоединению, дополнительным услугам, качеством организации клиентского обслуживания
Брянскэнерго	письменный опрос (в том числе интерактивные опросы)	потребители услуг филиала	01.01.2020-31.12.2020	81	Определение уровня удовлетворенности клиентов качеством предоставления услуги по передаче э/э, по технологическому присоединению, дополнительным услугам, качеством организации клиентского обслуживания
Брянскэнерго	интервью по телефону	потребители услуг филиала	01.01.2020-31.12.2020	7	Определение уровня удовлетворенности клиентов качеством предоставления услуги по передаче э/э, по технологическому присоединению, дополнительным услугам, качеством организации клиентского обслуживания
Воронежэнерго	письменный опрос (в том числе интерактивные опросы)	потребители услуг филиала	01.01.2020-31.12.2020	944	Определение уровня удовлетворенности клиентов качеством предоставления услуги по передаче э/э, по технологическому присоединению, дополнительным услугам, качеством организации клиентского обслуживания
Воронежэнерго	интервью по телефону	потребители услуг филиала	01.01.2020-31.12.2020	44	Определение уровня удовлетворенности клиентов качеством предоставления услуги по передаче э/э, по технологическому присоединению, дополнительным услугам, качеством организации клиентского обслуживания
Костромаэнерго	письменный опрос (в том числе интерактивные опросы)	потребители услуг филиала	01.01.2020-31.12.2020	36	Определение уровня удовлетворенности клиентов качеством предоставления услуги по передаче э/э, по технологическому присоединению, дополнительным услугам, качеством организации клиентского обслуживания

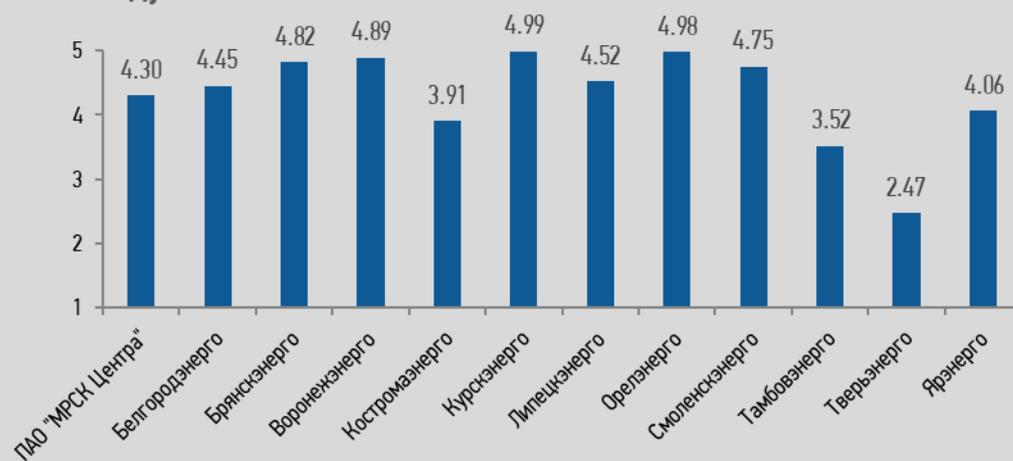
Костромаэн ерго	интервью по телефону	потребители услуг филиала	01.01.2020- 31.12.2020	2	Определение уровня удовлетворенности клиентов качеством предоставления услуги по передаче э/э, по технологическому присоединению, дополнительным услугам, качеством организации клиентского обслуживания
Курскэнерго	письменный опрос (в том числе интерактивные опросы)	потребители услуг филиала	01.01.2020- 31.12.2020	2 417	Определение уровня удовлетворенности клиентов качеством предоставления услуги по передаче э/э, по технологическому присоединению, дополнительным услугам, качеством организации клиентского обслуживания
Курскэнерго	интервью по телефону	потребители услуг филиала	01.01.2020- 31.12.2020	12	Определение уровня удовлетворенности клиентов качеством предоставления услуги по передаче э/э, по технологическому присоединению, дополнительным услугам, качеством организации клиентского обслуживания
Липецкэнер го	письменный опрос (в том числе интерактивные опросы)	потребители услуг филиала	01.01.2020- 31.12.2020	610	Определение уровня удовлетворенности клиентов качеством предоставления услуги по передаче э/э, по технологическому присоединению, дополнительным услугам, качеством организации клиентского обслуживания
Липецкэнер го	интервью по телефону	потребители услуг филиала	01.01.2020- 31.12.2020	18	Определение уровня удовлетворенности клиентов качеством предоставления услуги по передаче э/э, по технологическому присоединению, дополнительным услугам, качеством организации клиентского обслуживания
Орелэнерго	письменный опрос (в том числе интерактивные опросы)	потребители услуг филиала	01.01.2020- 31.12.2020	393	Определение уровня удовлетворенности клиентов качеством предоставления услуги по передаче э/э, по технологическому присоединению, дополнительным услугам, качеством организации клиентского обслуживания
Орелэнерго	интервью по телефону	потребители услуг филиала	01.01.2020- 31.12.2020	9	Определение уровня удовлетворенности клиентов качеством предоставления услуги по передаче э/э, по технологическому присоединению, дополнительным услугам, качеством организации клиентского обслуживания
Смоленскэн ерго	письменный опрос (в том числе интерактивные опросы)	потребители услуг филиала	01.01.2020- 31.12.2020	2 181	Определение уровня удовлетворенности клиентов качеством предоставления услуги по передаче э/э, по технологическому присоединению, дополнительным

					услугам, качеством организации клиентского обслуживания
Смоленскэнерго	интервью по телефону	потребители услуг филиала	01.01.2020-31.12.2020	28	Определение уровня удовлетворенности клиентов качеством предоставления услуги по передаче э/э, по технологическому присоединению, дополнительным услугам, качеством организации клиентского обслуживания
Тамбовэнерго	письменный опрос (в том числе интерактивные опросы)	потребители услуг филиала	01.01.2020-31.12.2020	9	Определение уровня удовлетворенности клиентов качеством предоставления услуги по передаче э/э, по технологическому присоединению, дополнительным услугам, качеством организации клиентского обслуживания
Тамбовэнерго	интервью по телефону	потребители услуг филиала	01.01.2020-31.12.2020	13	Определение уровня удовлетворенности клиентов качеством предоставления услуги по передаче э/э, по технологическому присоединению, дополнительным услугам, качеством организации клиентского обслуживания
Тверьэнерго	письменный опрос (в том числе интерактивные опросы)	потребители услуг филиала	01.01.2020-31.12.2020	113	Определение уровня удовлетворенности клиентов качеством предоставления услуги по передаче э/э, по технологическому присоединению, дополнительным услугам, качеством организации клиентского обслуживания
Тверьэнерго	интервью по телефону	потребители услуг филиала	01.01.2020-31.12.2020	67	Определение уровня удовлетворенности клиентов качеством предоставления услуги по передаче э/э, по технологическому присоединению, дополнительным услугам, качеством организации клиентского обслуживания
Ярэнерго	письменный опрос (в том числе интерактивные опросы)	потребители услуг филиала	01.01.2020-31.12.2020	1 370	Определение уровня удовлетворенности клиентов качеством предоставления услуги по передаче э/э, по технологическому присоединению, дополнительным услугам, качеством организации клиентского обслуживания
Ярэнерго	интервью по телефону	потребители услуг филиала	01.01.2020-31.12.2020	40	Определение уровня удовлетворенности клиентов качеством предоставления услуги по передаче э/э, по технологическому присоединению, дополнительным услугам, качеством организации клиентского обслуживания

Оценка по отдельным компонентам:



Интегральная оценка качества дополнительных услуг в 2020 году



3.3. ИНФОРМАЦИЯ О ПРОЕКТАХ НИОКР И ИННОВАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЯХ

Дополнительная информация в области инновационного развития и НИОКР

№ п/п	Проект НИОКР	Технические результаты в отчётном периоде	Значимость проекта для Общества	Планы
1.	<p>НИОКР «Разработка системы управления группой БПЛА для выполнения непрерывного мониторинга воздушных линий электропередачи в автоматическом режиме, с сетью зарядных станций как элемента системы управления»</p>	<p>В результате выполнения работы разработана система точной посадки БПЛА с применением цифрового компаса, в т.ч. изобретена система точной посадки с помощью специальной антибликовой метки, нанесенной на площадку многофункциональной зарядной станции, позволяющей точно ориентировать БПЛА в пространстве с целью дальнейшей автоматической зарядки.</p> <p>Разработано программное обеспечение для управления группой БПЛА, позволяющее масштабировать систему управления новыми БПЛА и управлять ими из единого центра.</p> <p>Разработано диагностическое программное обеспечение по автоматическому распознаванию дефектов воздушных линий электропередачи.</p> <p>Проведён сбор большого числа фотоматериалов для проработки вопросов автоматического детектирования различных видов повреждений элементов воздушных линий электропередачи 110 кВ.</p> <p>Получены удовлетворительные результаты распознавания дефектов с помощью нейросети, которые будут улучшаться по мере её обучения нарастающим количеством фотоматериалов.</p> <p>Разработана эксплуатационная документация: паспорт на многофункциональную зарядную систему, конструкторская и технологическая документация на многофункциональную зарядную систему.</p> <p>Установлены на энергообъектах две многофункциональные зарядные станции БПЛА, совмещающая в себе функции зарядки БПЛА, метеостанции, выполняющие функции приема команд управления, устройство передачи данных от БПЛА в систему обработки данных.</p> <p>Получены следующие охранные документы:</p>	<p>Применение беспилотных летательных аппаратов (БПЛА) ускорит осмотры ВЛ, даст возможность предотвращать технологические нарушения в работе ВЛ, позволит получить объективную оценку состояния элементов ВЛ благодаря применению несколько диагностических сенсоров, исключит участие специальной техники для подъема человека с целью осмотра элементов опор ЛЭП, исключит непосредственное участие человека и необходимость отключения ВЛ.</p>	<p>Проект завершён. Срок выполнения работ: 2018-2020 гг.</p>

		<ul style="list-style-type: none"> – Патент на изобретение от 17.06.2020 №2723689 «Базовая станция для беспилотного летательного аппарата»; – Патент на изобретение от 17.07.2020 № 2727044 «Способ безаварийной посадки БПЛА»; – Патент на полезную модель от 19.08.2020 № 199157 «Автоматическая базовая станция для беспилотных летательных аппаратов»; – Свидетельство на ПО для ЭВМ от 10.02.2020 № 2020611768 «Система анализа информации от диагностических сенсоров БПЛА для выполнения непрерывного мониторинга воздушных линий электропередачи»; – Свидетельство на ПО для ЭВМ от 16.04.2020 № 2020614590 «Программа для управления группой беспилотных летательных аппаратов». 		
2.	НИР «Изучение скорости прироста основных видов лесообразующих древесных пород в зависимости от климатических зон и состояния почвы в местах прохождения трасс, действующих ВЛ с созданием региональных карт периодичности расчистки просек ВЛ и выдачей рекомендаций по способу выполнения работ»	<ul style="list-style-type: none"> – Отчет о НИР «Проведение исследований, направленных на разработку геоинформационных баз данных о лесной растительности для определения скорости зарастания просек ВЛ, выработки рекомендаций по периодичности и способам их расчистки на территориях присутствия ПАО «МРСК Центра». – Отчет «Характеристики лесной растительности, необходимые для определения скорости зарастания просек ВЛ и выработки рекомендаций по периодичности и способам их расчистки просек ВЛ» с приложениями. – Отчет «Эффективность существующих методов расчистки трасс от ДКР (с точки зрения влияния методов расчистки на годовой прирост ДКР)». – Предоставлены сформированные цифровые слои геоинформационных баз данных в согласованных форматах о характеристиках лесной растительности, необходимых для определения скорости зарастания просек ВЛ, выработки рекомендаций по периодичности и способам их расчистки. 	Результаты работы планируется применить к формированию планов работ по расчистке просек ВЛ с высокой точностью с целью исключения непропорционального планирования и исключения аварийности ВЛ из-за воздействия древесно-кустарниковой растительности. Формирование геоинформационных баз позволит сформировать требуемую периодичность расчистки и контроль за подростом деревьев.	Проект в работе. Срок выполнения работ: 2019-2021 гг.
3.	НИОКР «Программный комплекс анализа Big Data (больших данных) в целях	<p>Разработка и обучение предиктивной модели. Разработка Технического Проекта (ТП) в составе:</p> <ul style="list-style-type: none"> – паспорт проекта; 	Программный комплекс, основанный на методах анализа больших массивов данных с алгоритмами машинного обучения, прогнозирующих	Проект завершен. Срок выполнения работ: 2019-2020 гг.

	<p>выявления неучтенных объемов электроэнергии»</p>	<ul style="list-style-type: none"> – план проекта; – риски проекта; – техническое задание; – архитектура решения; – план тестирования; – методика приемосдаточных испытаний. <p>Поставка и установка программного обеспечения. Комплект поставки ПО:</p> <ul style="list-style-type: none"> – описание релиза; – руководство пользователя; – руководство Администратора. <p>Разработан комплект проектной документации. Разработано ПО согласно техническому заданию. Проведена опытно-промышленная эксплуатация ПО в пилотной зоне. Проведены приёмо-сдаточные испытания. Получено свидетельство программы для ЭВМ «Программный комплекс анализа Big Data (больших данных) в целях выявления неучтенных объемов электроэнергии ("ПК анализа Big Data в целях выявления неучтенных объемов электроэнергии")».</p>	<p>вероятность и объем выявления неучтенного потребления электроэнергии в точках поставки электроэнергии потребителей, позволяет автоматизировать планирование работ бригад по учету электроэнергии и повысить эффективность контроля точек учета потребителей и снизить нетехнические потери.</p>	
4.	<p>НИР «Исследование существующих систем компенсации емкостных токов замыкания на землю 6-35 кВ филиала ПАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго»»</p>	<p>Научно-технический отчёт, содержащий рекомендации вариантов применения современных систем компенсации при новом строительстве и реконструкции в сочетании с кабельно-проводниковыми системами. Научно-технический отчет с рекомендациями по интеграции систем компенсации токов ОЗЗ в активно - адаптивную сеть энергорайона, в т.ч. в рамках реализации проектов «цифровой» ПС. Технико-экономическая оценка эффектов, полученная после выполнения мероприятий по оптимизации режима нейтрали в сетях 6-10кВ ПАО «МРСК Центра»-«Смоленскэнерго».</p>	<p>Рекомендации, полученные в результате реализации НИР «Исследование существующих систем компенсации ёмкостных токов замыкания на землю 6-10 кВ филиала ПАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго», планируется применять для разработки мероприятий по снижению уровня повреждения КЛ 6-10 кВ по причине перенапряжений, возникающих при однофазных замыканиях на землю.</p>	<p>Проект завершён. Срок выполнения работ: 2018-2020 гг.</p>

5.	<p>НИОКР «Разработка мобильной лаборатории для контроля показателей качества трансформаторного масла»</p>	<p>Укомплектован и поставлен на учет в ГИБДД в филиале Ярэнерго опытный образец мобильной физико-химической лаборатории АВТОСПЕКТР MOBILAB 3032A4 на базе а/м ФОРД, оснащённый следующим оборудованием:</p> <ul style="list-style-type: none"> – прибор для измерения поверхностного натяжения трансформаторного масла; – прибор для измерения пробивного напряжения трансформаторного масла; – прибор для измерения тангенса угла диэлектрических потерь трансформаторного масла; – переносной прибор для бесконтактного измерения температуры и визуализации распределения температурных полей по поверхности объекта, находящегося под рабочим напряжением (тепловизор); – переносная многоспектральная камера для обнаружения дефектов оборудования или другое устройство визуальной локализации коронных и частичных разрядов с функцией измерения их уровня; – устройства, приспособления, крепления и иные изделия для монтажа приборно-аналитического обеспечения и эксплуатации мобильной физико-химической лаборатории. <p>Разработаны документы в рамках НИОКР:</p> <ul style="list-style-type: none"> – отчёт о патентных исследованиях в области применения мобильного приборно-аналитического обеспечения для контроля физико-химических показателей трансформаторного масла; – отчёт о выполнении НИР; – заключение с оценкой реализуемости проекта и оценкой рисков. – программа пуско-наладки опытного образца мобильной физико-химической лаборатории. <p>Разработано программное обеспечение для формирования результатов измерений, выполняемых в мобильной физико-химической лаборатории.</p>	<p>Результаты обеспечат повышение оперативности получения результатов измерений и испытаний, повысить количество и объем диагностирования оборудования.</p> <p>Результаты работы могут быть использованы при актуализации НТД, регламентирующей выполнение и применение результатов хроматографического анализа газов, растворённых в трансформаторном масле.</p> <p>Положительный опыт эксплуатации цифровой мобильной физико-химической лаборатории для оценки технического состояния высоковольтного оборудования может быть использован для оптимизации производственных химических лабораторий ПАО «МРСК Центра».</p>	<p>Проект в работе. Срок выполнения работ: 2019-2021 гг.</p>
----	---	--	--	--

6.	НИОКР «Сигнализация и блокировка от обратной трансформации на ТП 10/0,4 кВ»	<p>Разработан опытный образец устройства для осуществления сигнализации и блокировки (отключения вводного выключателя или другого коммутационного аппарата на низкой стороне ТП 10/0,4 кВ) в случае подачи напряжения с низкой стороны ТП, в том числе от источников, подключенных к ЛЭП 0,4 кВ, действующий с применением логических устройств, определяющих сторону, с которой подано напряжение и не требующих выполнения измерений со стороны высокого напряжения ТП.</p> <p>Разработана программа и методика испытаний опытных образцов устройств для осуществления сигнализации и блокировки (отключения вводного выключателя или другого коммутационного аппарата на низкой стороне ТП 10/0,4 кВ) в случае подачи напряжения с низкой стороны ТП, в том числе от источников, подключенных к ЛЭП 0,4 кВ;</p> <p>Разработаны рекомендации по выбору характеристик, мест установки и эксплуатации разработанных устройств.</p> <p>Получена разработанная техническая документация, инструкции к разработанным устройствам для осуществления сигнализации и блокировки (отключения вводного выключателя на низкой стороне ТП 10/0,4 кВ) в случае подачи напряжения с низкой стороны ТП, в том числе от источников, подключенных к линиям электропередачи (ЛЭП) 0,4 кВ.</p>	Обеспечение безопасности эксплуатации электрических сетей 10 кВ и 0,4 кВ за счёт обнаружения фактов не санкционированной подачи напряжения в сеть 0,4 кВ, сигнализации об этих фактах и блокировки отключения вводного выключателя или другого коммутационного аппарата на низкой стороне ТП 10/0,4 кВ в случае подачи напряжения с низкой стороны ТП, в том числе от источников, подключенных к ЛЭП 0,4 кВ.	Проект завершён. Срок выполнения работ: 2019-2020 гг.
7.	НИОКР «Разработка программного комплекса электросетевого контроллера для присоединения просьюмеров к распределительной электрической сети 0,4 кВ»	<p>Выполнен с предоставлением научно-технического отчёта анализ опыта организации функционирования работы просьюмеров параллельно с распределительной электрической сетью 0,4 кВ.</p> <p>Предоставлен отчёт «Оценка влияния внедрения просьюмеров, работающих параллельно с сетью на режимы работы электрической сети 0,4 кВ с использованием инструментов математического моделирования.</p>	Проект предполагает разработку технических решений по управлению источниками электроэнергии в сетях 0,4 кВ для исключения возникновения технологических нарушений и для получения эффекта по надёжности и качеству с помощью управляемых источников электроэнергии у потребителя.	Проект в работе. Срок выполнения работ: 2020-2021 гг.

Ключевые проекты, при реализации которых использовались инновационные, передовые, прогрессивные технические решения, технологии, материалы и оборудование, соответствующие Технической политике (в том числе Программе инновационного развития):

№ п/п	Филиал МРСК Центра	Наименование объекта	Ключевые технические параметры
1.	Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» «Костромаэнерго» «Воронежэнерго» «Брянскэнерго»	Городской диспетчерский пункт (г. Белгород, г. Старый Оскол, г. Кострома) Центр управления сетями (г. Воронеж, г. Брянск, г. Кострома)	<p>Центр управления сетями: ПТК ОИК ЦУС (ГДП) на базе СК-11 включает в себя следующие функции: СІМ, управления распределительной сетью, управления аварийными отключениями, SCADA, тренажёра диспетчера, управления мощностью, оценки состояния сети, автоматизированной подготовки бланков переключений, оценки надёжности электрической сети, расчёта установившегося режима, расчета и анализа потерь, прогнозирования нагрузки, контроля уровня напряжений и мониторинга нагрузки оборудования.</p> <p>В ОИК на базе СК-11 в 2020 г. реализованы домены: ДС - Сервисный домен ДОТУ - Домен оперативно-технологического управления. Домен оперативно-технологического управления (ДОТУ) располагается в ТСПД (Технологическая сеть передачи данных) и предназначен для организации работы комплекса в штатном режиме функционирования.</p> <p>В ДОТУ размещаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Серверы баз данных (БД). Служат для хранения информационной модели и архивных телеметрических данных - Серверы приложений (SCADA/EMS/DMS/OMS). Предоставляют необходимый набор функций для оперативно-технологического управления эл. сетью предприятия - Серверы Web-Сервисов – это серверы приложений, предоставляющих информацию через web интерфейсы, включают: управления ремонтными заявками, web версия электронного оперативного журнала, журнал дефектов - АРМ оперативного персонала и СКОИ - АРМ администратора. <p>Для серверов в ДОТУ реализовано резервирование вычислительных узлов с объединением в отказоустойчивый кластер.</p> <p>В ДОТУ работают все расчетно-аналитические задачи как в режиме процесса, так и в режиме анализа.</p> <p>Сервисный домен (ДС) расположен в ТСПД, представляет собой функциональную копию ДОТУ (без резервирования) и необходим для установки обновлений без потери данных, проверки обновлений перед их применением в ДОТУ, а также для обучения администраторов и других сервисных операций.</p>
2.	Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго»	Цифровая ПС 110/10 кВ Спутник	<p>Технология цифровой ПС: обмен данными между элементами подстанции осуществляется на основе протоколов МЭК 61850 –MMS/GOOSE/SV (III архитектура, без ЦТТ и ЦТН)</p> <p>Взаимодействие между интеллектуальными электронными устройствами выполняется при помощи объектно-ориентированных сообщений по</p>

№ п/п	Филиал МРСК Центра	Наименование объекта	Ключевые технические параметры
			<p>протоколу GOOSE согласно стандарту МЭК 61850-8-1. С помощью ПАС информация от измерительных устройств тока и напряжения передается в цифровом виде с использованием протокола передачи мгновенных значений Sampled Values согласно стандарту МЭК 61850-9-2. Информационный обмен между подстанционным уровнем (SCADA) и ИЭУ осуществляется по протоколу MMS согласно МЭК 61850-8-1.</p> <p>Схема РУВН №110-9, схема РУНН №10-3</p> <p>2 силовых трансформатора мощностью по 40 МВА с АСМД</p> <p>РУ ВН на базе КРУЭ 110 кВ (9 ячеек)</p> <p>РУ НН на базе ячеек КРУ 10 кВ (62 ячейки)</p> <p>Микропроцессорные системы релейной защиты и автоматики, регистрации аварийных событий.</p> <p>Цифровые каналы связи и передачи данных в Центр управления сетями по протоколу МЭК 60870-5-104 и МЭК 61850</p> <p>Система мониторинга сетевого трафика</p> <p>Автоматизированная система учета электроэнергии с УСПД</p>
3.	Филиалы ПАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго» «Костромаэнерго» «Орелэнерго» «Смоленскэнерго» «Тамбовэнерго» «Тверьэнерго» «Ярэнерго»	<p>– ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 801 ПС 35кВ №34 Девица; ВЛ-0,4-1 ТП -20-20 ПС 110кВ Студенческая; ВЛ 0,4кВ №2 ТП 4-10 ПС №18 Туббольница; ВЛИ 0,4кВ №1 СТП-541 ВЛ-10-5 ПС 35 кВ Синие и др.;</p> <p>– ВЛИ-0,4 кВ ТП № 741 ф.10-08 ПС 35/10 кВ «Сушево»;</p> <p>ВЛИ-0,4 кВ ТП № 59 ф.10-08 ПС 110/10/6 кВ «Нерехта-2»; ВЛИ-0,4 кВ ТП № 667 ф.10-05 ПС 35/10 кВ «Сушево»</p>	<p>Стальные многогранные опоры (стойка УМз-04-7-90, УМз-04-10-90)</p> <p>Класс напряжения - 0,4 кВ</p> <p>Конструкция - 8-гранная стальная оцинкованная коническая стойка</p> <p>Высота стойки - 7 м, высота трубного фундамента – 3 м</p> <p>Максимальный угол поворота - 90 град</p> <p>Масса опоры с фундаментом - 348 кг</p> <p>Расчетный изгибающий момент - 11,128 тс·м</p> <p>Срок службы - 50 лет</p> <p>Количество: УМз-04-07-90 – 264 шт. УМз-04-10-90 – 12 шт.</p>
4.	Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго»	<p>– ВЛ 6 кВ ф05 ПС 35/6 кВ Водозабор, ВЛ 6 кВ ф.09 ПС 35/6 Печерск, ВЛ 10 кВ ф.05 ПС 110/35/10 кВ Аполье и др.</p>	<p>Модифицированные железобетонный стойки СВм 95/СВм 110-5 ВЛ 0,4-10 кВ</p> <p>Модификация цементных бетонов, используемых для производства железобетонных стоек, нанодисперсной добавкой FulVec 100 в виде многослойных углеродных нанотрубок.</p> <p>Использование FulVec 100 (0,25% от массы портландцемента) при производстве бетона позволяет увеличить показатели до трещиностойкость (прочность на изгиб) – 3,5 МПа, морозостойкость - F300, водонепроницаемость – W14</p> <p>Количество: 411 шт.</p>
5.	Филиал ПАО «МРСК Центра» -	<p>– ф. Латышовка от РП Сосновка ф. Родники от Рп слободище ф. 601 ПС 35/6 кВ Победа; ф.103 ПС 35 кВ Путевая; ф.609 ПС 110 кВ Найтоповичи 8НА; ф.1006 ПС 35/10 кВ Хвощеская; ф.1012 ПС 110/10</p>	<p>Столбовые трансформаторные подстанции СТП с «навесным» креплением (без устройства дополнительных подставок) силового трансформатора на одностоечной опоре</p>

№ п/п	Филиал МРСК Центра	Наименование объекта	Ключевые технические параметры
	«Брянскэнерго» «Воронежэнерго» «Костромаэнерго» «Курскэнерго» «Тверьэнерго» «Ярэнерго»	Летошники; ф.1006 ПС 35/10 кВ Борщевская; ф.611 ПС 110 кВ Юбилейная; ф.1007 ПС 110 кВ Клетнянская; – СТП № 518 от ПС Анна-2, СТП № 3-18 от ПС Большевик, СТП № 601 ПС от Танцырей и др.	Класс напряжения: 10/0,4 кВ Изолированные вводы 10 кВ Тип и мощность силового трансформатора: ТМГ 25-100 кВА. Защитные аппараты ВН – предохранители ПКТ 101-10-8-12,5 У3/ ПРВТ-10 У1 Защитные аппараты НН – автоматические выключатели (ВА57-35 25-100А/ ПВР-3-0,38 40А/ ВА88-35) Схема соединения обмоток: Y/ZH-11 (Δ/YH-11) Количество – 258 шт.
6.	Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» «Брянскэнерго» «Воронежэнерго» «Костромаэнерго» «Курскэнерго» «Липецкэнерго» «Орелэнерго» «Смоленскэнерго» «Тамбовэнерго» «Тверьэнерго» «Ярэнерго»	– ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 110/35/10 кВ Томаровка, ВЛ 10 кВ ф.6 ПС 35/10 кВ Гостицево, ВЛ 6 кВ ф.6 ПС 110/35/6 кВ Рудник и др. – ВЛЗ 6 кВ ф. 634 ПС 110/6 кВ Камвольная, ф.1007 ПС 110/35/10 Клетнянская, ВЛЗ 10 кВ ф.1001 ПС 110/10 кВ Тепличная и др. – Модернизация ВЛ 10 кВ №7 ПС 35/10 кВ Николаевка, ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 110/35/10 кВ Рамонь-2, ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ Новоживотинное и др.	В рамках реализации проекта «Цифровой РЭС»: Реклоузеры с интеграцией в ОИК Интеграция в ОИК ЦУС (РЭС) через контроллер телемеханики по протоколу передачи данных МЭК 60870-5-104 по сети оператора сотовой связи Коммутационный ресурс: при номинальном токе - 30000 операций В-О; при номинальном токе отключения - 50 операций В-О Собственное время откл. - не более 15 мс Собственное время вкл. - не более 50 мс Количество- 465 шт.
7.	Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» «Брянскэнерго» «Воронежэнерго» «Костромаэнерго» «Курскэнерго» «Липецкэнерго» «Орелэнерго» «Тамбовэнерго»	– ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 35/10 кВ Драгунка, ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 35/10 кВ Завидовка, ВЛ 6 кВ ф.2 ПС 110/6 кВ Строитель и др. – ВЛ 10 кВ ф.1006 ПС 110/10 кВ Добруньская, ВЛ 6 кВ ф.620 ПС 110/35/6 кВ Брянская, ВЛ 10 кВ ф.1003 ПС 110/10 кВ Тепличная и др. – ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 110/35/10 кВ Рамонь-2, ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 110/35/10 кВ Рамонь-2, ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ Новоживотинное и др. – ВЛ 10 кВ ф.10-05 ПС 35/10 кВ Владычное – ВЛ 10 кВ ф.12818 ЦРП 10 кВ Полевая, ВЛ 10 кВ ф.176118 ПС 110/35 кВ Клюква, ВЛ 10 кВ ф.42716 ПС 35/10 кВ Сапогово и др. – ВЛ 10 кВ ф.01 ПС 110/10 кВ Двуречки, ВЛ 10 кВ ф.04 ПС 35/10 кВ Сселки, ВЛ 10 кВ ф.01 ПС 35/10 кВ Ярлуково и др. – ВЛ-10 кВ ф..№2 ПС Новоселово, ВЛ-10 кВ ф..№7 ПС Биофабрика, ф. №1 ВЛ-10 кВ ПС Южная и др.	В рамках реализации проекта «Цифровой РЭС»: Линейные разъединители с двигателем с интеграцией в ОИК Назначение: дистанционное выделение участка сети в бестоковую паузу (в ремонтных и аварийных режимах), создаваемую выключателем фидера или реклоузером <u>РЛКВ-10/400 (РМИК) с приводом ПД-2/ПДД</u> Интеграция в ОИК ЦУС (РЭС) через контроллер телемеханики по протоколу передачи данных МЭК 60870-5-104 по сети оператора сотовой связи Интерфейсы - GSM, GPRS Номинальный ток – 400 А Механический ресурс (цикл В-О) – 2000 Моторный привод: Время размыкания – 2 сек. Время замыкания – 2 сек. Источник питания – НОЛ-10

№ п/п	Филиал МРСК Центра	Наименование объекта	Ключевые технические параметры
			<p>Количество – 171 шт.</p> <p><u>РИЦ-10-400 (630)</u> с приводом ПРА-1УХЛ1 Интеграция в ОИК ЦУС (РЭС) через контроллер телемеханики по протоколу передачи данных МЭК 60870-5-104 по сети оператора сотовой связи Интерфейсы - GSM, GPRS Локальная связь (пульт) - Bluetooth Номинальный ток – 400 или 630 А Механический ресурс (цикл В-О) – 2000 Моторный привод Время размыкания – 3 сек. Время замыкания – 3 сек. Источник питания – НОЛ-10</p> <p>Количество – 55 шт.</p>
8.	Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» «Воронежэнерго» «Курскэнерго» «Липецкэнерго» «Орелэнерго» «Смоленскэнерго» «Тамбовэнерго»	– ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 35/10 кВ Гостищево, ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 35/10 кВ Мандрово, ВЛ 10 кВ ф.8 ПС 35/10 кВ Казинка и др. – ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 110/35/10 кВ Рамонь-2, ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ Новоживотинное, ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 110/10 кВ Ступино и др. – ВЛ 10 кВ ф.42408 ПС 35/10 кВ Букреевка, ВЛ 10 кВ ф.42316 ПС 35/10 кВ Безлесная, ВЛ 10 кВ ф.41801 ПС 110/10 кВ Разиньково и др. – ВЛ 10 кВ ф.01 ПС 110/10 кВ Двуречки, ВЛ 10 кВ ф.04 ПС 35/10 кВ Сселки, ВЛ 10 кВ ф.01 ПС 35/10 кВ Ярлуково и др. – ВЛ 10 кВ №7 ПС Биофабрика, ВЛ 10 кВ №6 ПС Приборная, ВЛ 10 кВ №9 ПС Шепино – ВЛ 6 кВ ф05 ПС 35/6 кВ Водозабор, ВЛ 6 кВ ф.09 ПС 35/6 Печерск, ВЛ 10 кВ ф.08 ПС 35/10 кВ Аполье и др. – ВЛ 10 кВ №04 ПС 35 кВ Тимирязевская, ВЛ 10 кВ №07 ПС 35 кВ Суравская, ВЛ 10 кВ №9 ПС 110 кВ Н. Лядинская и др.	<p>В рамках реализации проекта «Цифровой РЭС»:</p> <p>Индикатор короткого замыкания на ЛЭП с интеграцией в ОИК</p> <p>Функции: обнаружение ООЗ, межфазного замыкания, контроль тока по линии. Применение ИКЗ совместно с другими элементами распреавтоматизации снижает среднее время поиска места повреждения и восстановления электроснабжения (SAIDI) в 1,5-2 раза</p> <p><u>ИКЗ-В33-МРЗ:</u> – диапазон настройки порога срабатывания по току МФЗ: 10÷1000 А; – диапазон токов в линии, при которых регистрируется ОЗЗ – 10÷50 А; – интеграция в ОИК ЦУС (РЭС) по сети оператора сотовой связи по протоколу МЭК 60870-5-104</p> <p>Количество – 46 компл.</p> <p><u>ИКЗ-В34-МРЗ:</u> – диапазон настройки порога срабатывания по току МФЗ: 20÷1000 А – минимальный ток нулевой последовательности для регистрации ОЗЗ – 0,5 А – время регистрации события – 0,5÷200 с – интеграция в ОИК ЦУС (РЭС) по сети оператора сотовой связи по протоколу МЭК 60870-5-104</p> <p>Количество – 10 компл.</p> <p><u>FLA3.1V:</u></p>

№ п/п	Филиал МРСК Центра	Наименование объекта	Ключевые технические параметры
			<p>– диапазон настройки порога срабатывания по току МФЗ: 4÷1500А с шагом 20А</p> <p>– минимальный ток нулевой последовательности для регистрации ОЗЗ – 0,5 А</p> <p>– интеграция в ОИК ЦУС (РЭС) по сети оператора сотовой связи по протоколу МЭК 60870-5-104</p> <p>Количество – 136 компл.</p>
9.	Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго» «Курскэнерго» «Орелэнерго»	<p>– ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ Новоживотинное, ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 35/10 кВ Новоживотинное, ВЛ 10 кВ ф.7 ПС 110/35/10 кВ Воля</p> <p>– ВЛ 10 кВ ф.12809 ЦРП 10 кВ Полевая, ВЛ 10 кВ ф.176118 ПС 110/35 кВ Клюква, ВЛ 10 кВ ф.41401 ПС 35/10 кВ Новая</p> <p>– ВЛ 10 кВ №61 ПС Володарская, ВЛ 10 кВ №2 ПС Новоселово, ВЛ 10 кВ №7 ПС Биофабрика</p>	<p>Высоковольтные цифровые ПКУ:</p> <p>Интеллектуальный пункт учёта и измерения высоковольтный SMT 75 Номинальное напряжение – 10 кВ Среднее время на отказ – 500 000 ч. Класс точности - 0,5/0,5s Номинальный ток – 10 А Максимальный ток - 90 А Устройство передачи данных – 3G модем; Передаваемая информация в ИВК – активная/реактивная/полная энергия, активная/реактивная мощность, фазный ток, фазное и линейное напряжение, частота, cos(φ), температура</p> <p>Количество – 4 компл.</p> <p>Интеллектуальный пункт учёта и измерения высоковольтный РиМ 384 Номинальное напряжение – 10 кВ Среднее время на отказ – 180 000 ч. Класс точности - 0,5S/1,0 Стартовый ток (чувствительность) – 80мА Номинальный ток – 20 А Максимальный ток -100 А Устройство передачи данных – 3G модем; Передаваемая информация в ИВК – активная/реактивная/полная энергия, активная/реактивная мощность, фазный ток, фазное и линейное напряжение, частота, cos(φ), перерыв питания</p> <p>Количество – 55 компл.</p>
10.	Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» «Курскэнерго» «Орелэнерго» «Тамбовэнерго» «Тверьэнерго» «Ярэнерго»	<p>– все РЭС филиала Белгородэнерго</p> <p>– Курский РЭС филиала Курскэнерго</p> <p>– Орловский РЭС филиала Орелэнерго</p> <p>– Тамбовский РЭС филиала Тамбовэнерго</p> <p>– РЭС филиала Тверьэнерго (Бежецкий, Весьегонский, Лесной, Кимрский, Торопецкий, Западнодвинский, Нелидовский, Калининский, Рамешковский, Торжокский, Осташковский, Ржевский)</p>	<p>Цифровая радиосвязь стандарта DMR, в т.ч. в цифровых РЭС:</p> <p>Аппаратно-программный комплекс TRBOnet BS Используемый диапазон частот 136 - 174МГц (VHF). Ограничение уровня модуляции: ±2,5 кГц при 12,5 кГц/±4,0 кГц при 20 кГц/±5,0 кГц при 25 кГц. Гул и шум ЧМ: -40 дБ при 12,5 кГц/-45 дБ при 25 кГц. Мощность на соседнем канале: 60 дБ при 12,5 кГц/70 дБ при 20/25 кГц. Звуковой сигнал: TIA603D.</p>

№ п/п	Филиал МРСК Центра	Наименование объекта	Ключевые технические параметры
		– РЭС филиала Ярэнерго (Ростовский, Тутаевский, Ярославский, Некоузский, Пошехонский, Брейтовский и др.)	<p>Частотная модуляция: 12,5 кГц: 11K0F3E/ 25 кГц: 16K0F3E. 4FSK цифровая модуляция: обмен данными 12,5 кГц: 7K60F1D и 7K60FXD, голосовая связь 12,5 кГц: 7K60F1E и 7K60FXE, сочетание голосовой связи и обмена данными 12,5 кГц: 7K60F1W. Тип цифрового вокодера: AMBE+2. Цифровой протокол: ETSI TS 102 361-1, -2, -3.</p>
11.	Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» «Брянскэнерго» «Воронежэнерго» «Костромаэнерго» «Курскэнерго» «Смоленскэнерго» «Липецкэнерго» «Орелэнерго» «Тамбовэнерго» «Ярэнерго»	– Административное здание исполнительного аппарата филиала	<p>В рамках реализации проекта «Цифровой РЭС»:</p> <p>Центральная приёмно-передающая станция «ЦППС ЭНТЕК – 1000» (ЦППС) ЦППС «Энтек-1000» осуществляет сбор данных с объектов распределенной автоматизации (ТП, реклоузер, управляемый разъединитель, выключатель нагрузки) по протоколу МЭК 60870-5-104 (имеется возможность работы по МЭК 61850), и обеспечивает передачу данных в ОИК ЦУС. Сервера ЦППС (основной и резервный) работают в режиме горячего резервирования. Количество – 10 шт.</p>

3.4. ИНФОРМАЦИЯ О ТАРИФАХ

Динамика НВВ МРСК Центра на 2018-2020 годы

Филиал	Необходимая валовая выручка (НВВ), млн руб.					
	2018		2019		2020	
	Всего	Собственная	Всего	Собственная	Всего	Собственная
Белгородэнерго	12 582	7 619	12 427	7 475	12 571	7 558
прирост%	-2,6%	-2,3%	-1,2%	-1,9%	1,2%	1,1%
Брянскэнерго	5 199	2 655	5 407	2 649	5 550	2 718
прирост%	5,9%	6,3%	4,0%	-0,2%	2,7%	2,6%
Воронежэнерго	14 063	6 048	14 903	6 314	15 562	6 593
прирост%	8,2%	9,2%	6,0%	4,4%	4,4%	4,4%
Костромаэнерго	5 173	3 130	5 270	3 131	5 364	3 133
прирост%	4,5%	3,0%	1,9%	0,0%	1,8%	0,1%
Курскэнерго	7 064	3 087	7 321	3 234	7 392	3 264
прирост%	0,8%	7,2%	3,7%	4,8%	1,0%	0,9%
Липецкэнерго	9 345	4 321	9 487	4 321	9 535	4 693
прирост%	2,6%	8,4%	1,5%	0,0%	0,5%	8,6%
Орелэнерго	4 770	2 464	4 927	2 499	4 916	2 428
прирост%	6,5%	6,9%	3,3%	1,4%	-0,2%	-2,9%
Смоленскэнерго	7 648	4 467	7 780	4 441	7 806	4 584
прирост%	4,7%	1,5%	1,7%	-0,6%	0,3%	3,2%
Тамбовэнерго	6 021	3 116	6 088	2 925	6 171	2 821
прирост%	6,4%	7,7%	1,1%	-6,1%	1,4%	-3,5%
Тверьэнерго	10 913	4 729	11 003	4 967	11 004	4 783
прирост%	6,7%	3,6%	0,8%	5,0%	0,0%	-3,7%
Ярэнерго	9 909	5 054	9 979	4 869	10 188	4 925
прирост%	5,2%	3,5%	0,7%	-3,7%	2,1%	1,2%
Итого	92 686	46 689	94 592	46 824	96 060	47 501
прирост%	4,2%	4,2%	2,1%	0,3%	1,6%	1,4%

В 2020 году прирост «котловой» НВВ МРСК Центра относительно 2019 года составил + 1,6%.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии утверждены:

- с превышением предельных уровней тарифов по согласованию с ФАС России в Смоленской области (прирост с 01.07.2020 ~+2,5%);
- в рамках предельных максимальных уровней, утвержденных ФАС России по регионам: Белгородская, Брянская, Воронежская, Костромская, Курская, Липецкая, Орловская, Тамбовская, Тверская, Ярославская области.

Тарифы на услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям. Анализ усредненной наиболее используемой стандартизированной ставки в разрезе филиалов³

Вид стандартизированной тарифной ставки	Белгород энерго	Брянск энерго	Воронеж энерго	Кострома энерго	Курск энерго	Липецк энерго	Орёл энерго	Смоленск энерго	Тамбов энерго	Тверь энерго	Ярэнерго
Ставка на покрытие расходов на ТП по мероприятиям, в пункте 16 (кроме подпунктов «б» и «в»)- С1 ⁴ , в том числе	6 588,0	17 865,5	15 469,6	12 243,1	12 299,5	12 006,0	15 082,5	10 405,0	11 875,5	18 512,2	14 851,07
- подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (далее - ТУ), руб./присоединение – С1.1	3 660,0	7 547,0	7 359,1	6 289,7	6 160,2	5 008,0	5 774,7	3 755,0	8 111,8	8 525,8	7 330,53
- проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, руб./присоединение – С1.2	2 928,0	10 318,5	8 110,5	5 953,4	6 139,3	6 998,0	9 307,8	6 650,0	3 763,7	9 986,5	7 520,54
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи – С2, рублей/км, в том числе											
- строительство ВЛ 10 (6) кВ	1 535 044,0	1 508 183,8	1 777 593,6	2 195 324,9	2 568 602,0	1 839 206,0	1 592 627,1	3 323 364,0	1 772 890,8	3 352 865,5	2 022 703,06
-строительство ВЛ 0,4 кВ	1 362 483,0	1 147 306,3	1 335 516,6	1 955 770,7	1 476 603,9	1 305 632,0	1 223 472,5	2 058 316,0	1 227 172,5	1 618 865,0	1 485 830,88
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи – С3, рублей/км, в том числе											
- прокладка 1 км КЛ 10 кВ методом ГНБ	8 957 516,0	7 288 449,4	8 530 299,7	7 333 185,6	5 268 328,6	8 273 053,0	x	9 005 774,0	7 014 590,0	8 406 086,5	8 811 658,33
- прокладка 1 км КЛ 10 кВ открытым способом	2 785 779,0	2 437 421,8	3 119 142,5	3 605 535,6	3 437 709,7	2 808 595,0	2 593 498,4	3 344 767,0	2 302 275,7	3 352 865,5	3 771 854,80
- прокладка 1 км КЛ 0,4 кВ открытым способом	1 895 987,0	1 411 744,3	2 206 492,4	3 338 105,3	2 404 430,0	2 341 398,0	1 954 039,7	2 493 830,0	1 281 797,9	2 881 527,6	3 182 180,09
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций – С4, рублей/кВт, в том числе:											
однотрансформаторные	7596,0	5642,2	3988,43	2519,77	7528,26	2092	3 171,1	2 917,0	6 056,2	6 256,8	6 842,04

³ Стандартизированные ставки платы С2, С3 и С4 за технологическое присоединение к электрическим сетям указываются усредненными по филиалу. Приведены наиболее используемые ставки из тарифного меню.

⁴ Ставки платы С1, С1.1, С1.2 указаны в руб. за 1 присоединение.

Объем «выпадающих» доходов МРСК Центра от оказания услуг по ТП, включенных в состав тарифов на услуги по передаче электроэнергии в 2020 году:

Филиал	Размер «выпадающих» доходов, тыс. руб.	Нормативные акты регулирующих органов
Костромаэнерго	293 944,6	Постановление ДГРЦИТ Костромской области № 19/413 от 19.12.2019 Постановление ДГРЦИТ Костромской области № 19/524 от 19.12.2019
Воронежэнерго	244 592,7	Приказ УГРТ Воронежской области № 59/8 от 26.12.2019 Приказ УГРТ Воронежской области № 59/1 от 26.12.2019
Курскэнерго*	221 687,8	Постановление КТиЦ Курской области № 87 от 25.12.2019 Постановление КТиЦ Курской области № 99 от 25.12.2019
Липецкэнерго	191 441,0	Постановление УЭиТ Липецкой области № 51/2 от 25.12.2019 Постановление УЭиТ Липецкой области № 51/3 от 25.12.2019
Брянскэнерго	135 953,2	Приказ УГРТ Брянской области № 35/3-пэ от 17.12.2019 Приказ УГРТ Брянской области № 39/8-пэ от 26.12.2019
Ярэнерго	63 294,2	Приказ ДЭиРТ Ярославской области № 485-стс от 31.12.2019 Приказ ДЭиРТ Ярославской области № 483-п/ээ от 31.12.2019
Орелэнерго	49 778,2	Приказ УТиЦП Орловской области № 534-т от 26.12.2019 Приказ УТиЦП Орловской области № 538-т от 27.12.2019
Смоленскэнерго	18 533,9	Постановление ДЭЭТП Смоленской области № 359 от 24.12.2019 Постановление ДЭЭТП Смоленской области № 372 от 30.12.2019
Тамбовэнерго	13 997,5	Приказ УРТ Тамбовской области № 207-э от 20.12.2019 Приказ УРТ Тамбовской области № 224-э от 25.12.2019

* выпадающие доходы по филиалу Курскэнерго указаны с учетом инвестиционной составляющей, учтенной в составе амортизации.

3.5. ИНФОРМАЦИЯ СВК И СУР

Функции участников Системы внутреннего контроля и Системы управления рисками

Таблица 1

Наименование участника	Основные функции в области СВК и СУР
Совет директоров	<ul style="list-style-type: none"> определяет принципы и подходы к организации СВК и СУР Общества, в т.ч. утверждает внутренние документы Общества, определяющие организацию и стратегию развития и совершенствования СВК и СУР, утверждает Политику внутреннего контроля Общества, Политику управления рисками Общества; утверждает уровень предпочтительного риска (риск-аппетита); осуществляет контроль деятельности исполнительных органов Общества по основным (приоритетным) направлениям; рассматривает отчет Правления об организации и функционировании СВК и СУР Общества; ежегодно рассматривает отчеты внутреннего аудитора об эффективности СВК и СУР Общества; рассматривает результаты внешней независимой оценки эффективности СВК и СУР Общества.
Комитет по аудиту Совета директоров	<ul style="list-style-type: none"> осуществляет предварительное рассмотрение, перед утверждением Советом директоров, внутренних документов Общества, определяющих организацию и стратегию развития и совершенствования системы внутреннего контроля Общества, Политики внутреннего контроля и последующих изменений к ним; осуществляет предварительное рассмотрение, перед рассмотрением Советом директоров, результатов оценки эффективности системы внутреннего контроля по данным отчета внутреннего аудитора об эффективности системы внутреннего контроля, а также информации о результатах проведения внешней независимой оценки эффективности системы внутреннего контроля, готовит

	<p>предложения / рекомендации по совершенствованию системы внутреннего контроля Общества;</p> <ul style="list-style-type: none"> • осуществляет контроль за системой внутреннего контроля в части рассмотрения вопросов, связанных с контролем за достоверностью бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, за выбором внешнего аудитора и проведением внешнего аудита, за обеспечением соблюдения нормативных правовых требований, в части рассмотрения отчета Правления об организации и функционировании системы внутреннего контроля, а также в части рассмотрения вопросов, связанных с анализом и оценкой исполнения Политики внутреннего контроля.
Уполномоченный комитет Совета директоров Общества (Комитет по стратегии Совета директоров)	<ul style="list-style-type: none"> • осуществляет предварительное рассмотрение вопросов функционирования СУР перед их вынесением на заседание Совета директоров Общества.
Иные комитеты Совета директоров	<ul style="list-style-type: none"> • осуществляют контроль за выполнением установленных финансовых и операционных показателей, надзор за соблюдением применимого законодательства, установленных локальными нормативными актами правил и процедур, а также надзор за достоверностью и своевременностью формируемой Обществом отчетности.
Ревизионная комиссия	<ul style="list-style-type: none"> • осуществляет контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, по результатам которого подготавливает предложения / рекомендации по совершенствованию СВК и СУР; • осуществляет независимую оценку достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества и в годовой бухгалтерской отчетности Общества.
Исполнительные органы Общества (Правление, Единоличный исполнительный орган)	<ul style="list-style-type: none"> • обеспечивают создание и эффективное функционирование СВК и СУР; • отвечают за выполнение решений Совета директоров в области организации СВК и СУР.
Правление Общества/ Единоличный исполнительный орган Общества	<ul style="list-style-type: none"> • формирует направления и планы развития и совершенствования СВК и СУР; • осуществляет подготовку отчетности о финансово-хозяйственной деятельности Общества, об организации и функционировании СВК и СУР Общества; • рассматривает результаты внешней и внутренней независимой оценки эффективности СВК и СУР, разрабатывает меры по развитию и совершенствованию СВК и СУР. • утверждает Реестр рисков, Карту рисков, План мероприятий по управлению рисками Общества; • представляет на утверждение Совета директоров Общества предпочтительный риск (риск-аппетит); • представляет на рассмотрение Совета директоров Общества ежегодный отчет исполнительных органов об организации, функционировании и эффективности СВК и СУР; • распределяет полномочия, обязанности и ответственность между находящимися в их ведении или курируемыми руководителями подразделений Общества за конкретные процедуры управления рисками; • утверждает методологических документы Общества по вопросам организации, функционирования СУР, осуществляет процесс управления рисками, оценки и управления отдельными типами рисков за исключением документов, утверждение которых отнесено к компетенции Совета директоров Общества; • обеспечивает эффективное управление рисками в рамках текущей деятельности Общества; • обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач; • организует ведение бухгалтерского и управленческого учета, подготовку бухгалтерской (финансовой) и иной отчетности.

<p>Коллегиальные рабочие органы, создаваемые исполнительными органами Общества для выполнения конкретных функций (комиссии, рабочие группы и т.п.)</p>	<ul style="list-style-type: none"> • осуществляют контрольные процедуры и/или вырабатывают рекомендации по совершенствованию контрольных процедур, отдельных компонентов (элементов) внутреннего контроля и СВК.
<p>1-я линия защиты:</p>	
<p>Владельцы рисков</p>	<ul style="list-style-type: none"> • осуществляют своевременную идентификацию и оценку рисков; • определяют выбор метода реагирования на риски; • осуществляют своевременную разработку и организацию выполнения мероприятий по управлению рисками; • регулярно проводят мониторинг рисков; • обеспечивают своевременное информирование исполнительных органов Общества о результатах работы по управлению рисками; • обеспечивают эффективное взаимодействие с подразделением по управлению рисками в части документов и отчетности, формируемой в рамках процесса управления рисками.
<p>Исполнители мероприятий по управлению рисками</p>	<ul style="list-style-type: none"> • осуществляют исполнение должным образом функций, направленных на минимизацию рисков, в соответствии с должностными инструкциями и установленными регламентирующими документами; • осуществляют выполнение мероприятий, направленных на управление рисками, своевременно и в полном объеме.
<p>Руководители блоков и структурных подразделений Общества</p>	<ul style="list-style-type: none"> • осуществляют функции по разработке, документированию, внедрению, мониторингу и развитию СВК в функциональных областях деятельности Общества, ответственность за организацию и координацию / осуществление по которым возложена на них нормативными документами Общества / положениями о структурных подразделениях, в т.ч.: • обеспечивают реализацию принципов внутреннего контроля; • организуют построение эффективных процессов (направлений деятельности), включая разработку и внедрение с учетом выявленных рисков новых или изменение существующих контрольных процедур; • обеспечивают регламентацию курируемых процессов (направлений деятельности); • организуют исполнение контрольных процедур; • осуществляют оценку (мониторинг) выполнения контрольных процедур; • проводят оценку курируемых процессов (направлений деятельности) на предмет необходимости их оптимизации для повышения эффективности и соответствия изменяющимся условиям внешней и внутренней среды, организуют разработку предложений по совершенствованию контрольных процедур; • обеспечивают устранение выявленных недостатков контрольных процедур и процессов (направлений деятельности).
<p>2-я линия защиты:</p>	
<p>Сектор организации внутреннего контроля и управления рисками</p>	<ul style="list-style-type: none"> • осуществляет координацию процесса управления рисками; • осуществляет организацию и проведение обучения работников Общества в области управления рисками; • формирует отчетность по рискам; • разрабатывает и обеспечивает внедрение основных и методологических документов по построению и совершенствованию СВК и СУР; • содействует менеджменту в построении контрольной среды, выработке рекомендаций по описанию и внедрению в процессы (направления деятельности) контрольных процедур и закреплению ответственности за должностными лицами;

	<ul style="list-style-type: none"> • координирует деятельность по поддержанию и мониторингу целевого состояния СВК и СУР; • осуществляет подготовку информации о состоянии СВК и СУР для заинтересованных сторон; • взаимодействует с государственными контрольно-надзорными органами по вопросам внутреннего контроля и управления рисками.
Работники структурных подразделений Общества, выполняющие контрольные процедуры в силу своих должностных обязанностей	<ul style="list-style-type: none"> • исполняют контрольные процедуры; • обеспечивают своевременное информирование непосредственных руководителей о случаях, когда исполнение контрольных процедур по каким-либо причинам стало невозможным и/или требуется изменение дизайна контрольных процедур в связи с изменением внутренних и /или внешних условий функционирования Общества; • представляют на рассмотрение непосредственному руководству предложения по внедрению контрольных процедур в соответствующих областях деятельности.
3 линия защиты	
Департамент внутреннего аудита	<ul style="list-style-type: none"> • разрабатывает, по результатам проведения внутреннего аудита, рекомендаций по совершенствованию контрольных процедур, отдельных компонентов (элементов) внутреннего контроля и СВК, СУР; • осуществляет внутреннюю независимую оценку эффективности СВК и СУР, выдачу рекомендаций по повышению эффективности и результативности СВК и СУР.

3.6. ИНФОРМАЦИЯ О РАБОТЕ С ПРОСРОЧЕННОЙ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТЬЮ И ЗАДОЛЖЕННОСТЬЮ БАНКРОТОВ

Основная доля просроченной дебиторской задолженности приходится на задолженность за оказанные услуги по передаче электроэнергии. Просроченная задолженность, учтенная по условиям договоров по передаче электроэнергии, по состоянию на 31.12.2020 составляет 13 620,57 млн руб.

В целях снижения просроченной дебиторской задолженности ПАО «МРСК Центра» проводится работа в соответствии регламентом процедуры «Работа с дебиторской задолженностью за оказанные услуги по передаче электрической энергии в ПАО «МРСК Центра», утвержденным приказом ПАО «МРСК Центра» от 23.01.2020 № 27-ЦА. С целью урегулирования разногласий, сформировавших текущую оспариваемую задолженность, с потребителями услуг проводятся переговоры. В случае нарушений условий оплаты направляются претензии. В случае невозможности урегулирования разногласий в досудебном порядке производится взыскание задолженности/урегулирование разногласий в судебном порядке с взиманием неустойки за просрочку оплаты (процентов за пользование чужими денежными средствами). Кроме того, заключаются соглашения о реструктуризации задолженности, ведется контроль их исполнения, заключаются договоры уступки права требования задолженности, проводятся зачеты встречных однородных требований. Также вводятся ограничения режима потребления электроэнергии в отношении «прямых» потребителей, допустивших просрочку по оплате оказанных услуг по передаче электроэнергии, в случае отказа потребителей произвести самоограничения инициируются обращения в Ростехнадзор о привлечении к административной ответственности. Также по вопросу неплатежей потребителей услуг публикуются материалы в средствах массовой информации. Регулярно инициируется рассмотрение вопросов неплатежей на заседаниях Комиссий по вопросам оплаты за энергетические ресурсы и штабов по обеспечению безопасности электроснабжения при Администрациях областей, в 2020 году инициировано 26 заседаний. В отдельных случаях направляются обращения в правоохранительные органы на предмет пресечения неправомерного вывода из обращения на рынке электрической энергии денежных средств.

В результате проведенной Обществом работы по взысканию просроченной дебиторской задолженности за оказанные услуги по передаче электроэнергии в отчетном году получены положительные судебные решения в рамках 652 судебных дел на общую сумму требований⁵

⁵ Суммы указаны с учетом неустойки за просрочку оплаты или % за пользование чужими денежными средствами.

5 904,15 млн рублей, отказано во взыскании 230,67 млн рублей в рамках 56 дел. Доля удовлетворенных в пользу Общества требований составила 92,09%, что выше значения указанного показателя за предыдущий год на 1,96 процентных пункта.

За предыдущий отчетный год положительные судебные решения вынесены в отношении требований на сумму 3 164,91 млн рублей (630 дел), отказано на сумму 258,96 млн рублей (69 дел).

Увеличение объемов взыскиваемых требований в отчетном году относительно предыдущего года обусловлено ростом начислений в связи с увеличением тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а также ухудшением платежной дисциплины ПАО «ТНС энерго Ярославль».

По результатам полученных судебных решений принудительное взыскание в отчетном году осуществлялось по исполнительным листам на сумму требований 717,81 млн рублей, из которых погашено 451,95 млн рублей (62,9%). В предыдущем году принудительное взыскание осуществлялось на сумму требований 495,39 млн рублей, из которых погашено 245,32 млн рублей (49,5%).

Охват просроченной задолженности за услуги по передаче электроэнергии мероприятиями, составляет 99,8%, в том числе:

- 49,8%, или 6 782,5 млн руб., контролируется в рамках процедуры банкротства;
- 43,1%, или 5 877,6 млн руб., взыскивается в судебном порядке;
- 6,9%, или 936,9 млн руб., обрабатывается в претензионном порядке.

Оставшаяся часть задолженности 0,2% или 23,6 млн руб., связана с проведением переговоров с потребителями услуг. В отношении задолженности в сумме 699,0 млн руб. по состоянию на 31.12.2020 заключены соглашения о реструктуризации.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	Отклонение	
						абс.	2020/2019, %
1	Количество контрагентов, в отношении которых введены процедуры банкротства	шт.	189	191	178	-13	-6.81
2	Размер требований Общества, включенных в реестр требований кредиторов или предъявленных должникам, находящимся в процедурах банкротства, по текущим платежам	млн руб.	9 769.92	9 767.91	9 672.99	-94.92	-0.97
3	Общая сумма денежных средств, поступивших в бюджет Общества от контрагентов, находящихся в процедурах банкротства	млн руб.	138.47	70.10	86.00	15.9	22.68
4	Размер просроченной кредиторской задолженности контрагентов, находящихся в процедурах банкротства	млн руб.	0.332	0.332	0.336	0.004	1.20
5	Размер денежных средств, сэкономленных Обществом в связи с приобретением на торгах собственной задолженности перед должниками, находящимися в процедурах банкротств	млн руб.	0.00	0.00	0.00	0	0
6	Общая сумма сделок, совершенных между Обществом и контрагентами, находящимися в процедурах	млн руб.	0.00	3.20	0.00	-3.2	-100

банкротства, признанных недействительными							
--	--	--	--	--	--	--	--

Количество должников-банкротов в отчётном периоде несущественно снизилось в связи с превышением количества завершившихся процедур над количеством вновь введённых. С этим же связано и незначительное уменьшение размера требований. Основная часть мораторной задолженности банкротов приходится на группу Энергострим: ОАО «Тверьэнергосбыт», ОАО «Смоленскэнергосбыт» и ОАО «Брянскэнергосбыт». Вторыми по величине требований являются энергосбытовые компании: АО «Оборонэнергосбыт» (большая часть требований текущие) и ОАО «Нижноватомэнергосбыт». Поступления денежных средств сформировано в основном оплатой текущей задолженности АО «Оборонэнергосбыт». В 2020 году сделки Общества с банкротами недействительными не признавались, в 2019 году были признаны недействительными платежи ООО «ЭнергоХолдинг» в пользу Общества. Правовыми подразделениями Общества осуществляются все предусмотренные законодательством мероприятия по контролю и защите прав и законных интересов кредиторов в процедурах банкротства.

3.7. ИНФОРМАЦИЯ О РАЗВИТИИ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО КОМПЛЕКСА В СУБЪЕКТАХ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Координационные органы, курирующие разработку СиПР на 5-ти летний перспективный период, участие в их деятельности представителей МРСК Центра

Субъект Российской Федерации	Координационный орган	Документ, определяющий участие МРСК Центра в работе координационного органа
Белгородская область	Рабочая группа	Письмо филиала ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» от 09.12.2020 г. №БЛ-11-8190
Брянская область	Рабочая группа	Письмо филиала ПАО «МРСК Центра» - «Брянскэнерго» от 11.12.2020 г. №МП1-БР/11/6664
Воронежская область	Рабочая группа	Письмо филиала ПАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго» от 25.12.2020 г. №МП1-ВР/24/10504
Костромская область	Рабочая группа	Письмо филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» от 14.12.2020 г. №МП1-КМ/7/5757
Курская область	Координационный совет	Письмо филиала ПАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго» от 21.12.2020 г. №МП1-КР/60/10586
Липецкая область	Рабочая группа	Письмо филиала ПАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго» от 27.11.2020 г. №МРСК-ЛП/41/15988
Орловская область	Координационный совет	Письмо филиала ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» от 15.12.2020 г. №МП1-ОР/13/5829
Смоленская область	Рабочая группа	Письмо филиала ПАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго» от 03.11.2020 г. №МП1-СМ/42/7636
Тамбовская область	Рабочая группа	Письмо филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго» от 14.12.2020 г. №МП1-ТБ/29/8177
Тверская область	Рабочая группа	Письмо филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» от 29.12.2020 г. №МП1-ТВ/11791
Ярославская область	Рабочая группа	Письмо филиала ПАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго» от 18.12.2020 г. №МП1-ЯР/25/8509

Утвержденные в 2020 году Схемы и программы развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации на 5-ти летний перспективный период

Субъект Российской Федерации	Год разработки СиПР	Период, на который разработана СиПР (годы)	Реквизиты и наименования организационно-распорядительного документа, утверждающего СиПР
Белгородская область	2020	2021-2025	Постановление Губернатора Белгородской области от 30.04.2020 № 54
Брянская область	2020	2021-2025	Постановление Правительства Брянской области от 24.04.2020 № 175-п

Воронежская область	2020	2021-2025	Указ Губернатора Воронежской области от 31.07.2020 № 313-у
Костромская область	2020	2021-2025	Постановление Губернатора Костромской области от 29.04.2020 № 73
Курская область	2020	2021-2025	Распоряжение Губернатора Курской области от 29.04.2020 № 160-рг
Липецкая область	2020	2021-2025	Постановление Главы администрации Липецкой области от 30.04.2020 № 270
Орловская область	2020	2021-2025	Губернатором и Председателем Орловской области (на титульном листе) от 30.04.2020
Смоленская область	2020	2021-2025	Указ Губернатора Смоленской области № 54 от 30.04.2020
Тамбовская область	2020	2021-2025	Постановление Главы Администрации Тамбовской области № 135 от 09.07.2020
Тверская область	2019	2020-2024	Распоряжение Губернатора Тверской области от 29.04.2019 г. №181-рг
Ярославская область	2020	2021-2022	Указ Губернатора Ярославской области № 098 от 28.04.2020

Информация о проделанной в 2020 году МРСК Центра работе по разработке Комплексных программ развития электрических сетей на территории субъектов Российской Федерации на 5-ти летний перспективный период и информация об направлении их в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в качестве исходных данных для разработки последними СиПР субъектов Российской Федерации

Филиал МРСК Центра	Мероприятия по разработке, согласованию и утверждению КПП
Белгородэнерго	КПП согласована Филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Центра (исх. №М1/51/2143 от 09.10.2020). КПП согласована Филиалом АО «СО ЕЭС» (исх. №П9-19-375 от 14.12.2020). КПП утверждена приказом от 09.12.2020 г. №542-БЛ. Утвержденная КПП направлена в ОИВ (исх. №БЛ/11/8200 от 10.12.2020 г.)
Брянскэнерго	КПП согласована Филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Северо-Запада (исх. №М7/73/515 от 17.11.2020 г.). КПП согласована Представительств АО «СО ЕЭС» в Брянской области (исх. №П1-а-19-6 от 10.02.2021 г.). КПП утверждена приказом от 09.12.2020 г. №656-БР. Утвержденная КПП направлена в ОИВ (исх. №МР1-БР/11/6662 от 11.12.2020 г.)
Воронежэнерго	КПП согласована Филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Центра (исх. № М1/51/2723 от 09.12.2020 г.). Скорректированная КПП направлена на согласование в Филиал АО «СО ЕЭС» Воронежское РДУ (исх. от 10.02.2021 № МР1-ВР/10-3/990). КПП утверждена 10.12.2020 г. на титульном листе. Утвержденная КПП направлена в ОИВ (исх. №МР1-ВР/24/10327 от 21.12.2020 г.)
Костромаэнерго	КПП согласована Филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Центра (исх. от 30.10.2020 № М1/51/2343). КПП согласована Филиалом АО «СО ЕЭС» Костромское РДУ (исх. от 21.01.2021 № Р26-61-III-1-19-45). КПП утверждена приказом от 18.12.2020 № 549-КМ. Утвержденная КПП направлена в ОИВ (исх. №МР1-КМ/7/5737 от 11.12.2020 г.)
Курскэнерго	КПП согласована Филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Центра (исх. от 27.11.2020 № М1/Б1/2572). Скорректированная КПП направлена на согласование в Филиал АО «СО ЕЭС» Курское РДУ (исх. от 09.02.2021 № № МР1-КР/60/859). КПП утверждена приказом от 14.12.2020 № 971-КР. Утвержденная КПП направлена в ОИВ (исх. №МР1-КР/60/10391 от 15.12.2020 г.)
Липецкэнерго	КПП согласована Филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Центра (исх. 30.11.2020 № М1/51/139). Скорректированная КПП направлена на согласование в АО «СО ЕЭС» Липецкое РДУ (исх. 08.02.2021 № МРСК/ЛП/41/859). КПП утверждена 10.12.2020 г. без выпуска ОРД. Утвержденная КПП направлена в ОИВ (исх. №МРСК/ЛП/41/16723 от 15.12.2020 г.)
Орелэнерго	КПП согласована Филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Центра (исх. от 27.11.2020 № М1/51/2571). КПП согласована Филиалом АО «СО ЕЭС» Курское РДУ (исх. № ПЗ-19-029 от 27.01.2021 г.). КПП утверждена приказом от 10.12.2020 г. №510-ОР. Утвержденная КПП направлена в ОИВ (исх. №МР1-ОР/13/5828 от 15.12.2020 г.)
Смоленскэнерго	КПП согласована Филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Северо-Запада (исх. от 07.10.2020 № М7/57/1874). КПП согласована Филиалом АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ (исх. от 19.11.2020 № П52-62-1-3-19-2557). КПП утверждена приказом от 04.12.20 № 820-СМ. Утвержденная КПП направлена в ОИВ (исх. от 10.12.20 № МР1-СМ/42/8514)
Тамбовэнерго	КПП согласована Филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Центра (исх. №М1/51/2421 от 11.11.2020 г.). Скорректированная КПП направлена на согласование в Филиал АО «СО ЕЭС» Липецкое РДУ (исх. №МР1-ТБ/29/952 от 16.02.2021 г.). КПП утверждена приказом от 16.12.2020 г. №470-ТБ.

	Утвержденная КПР направлена в ОИВ (исх. №МР1-ТВ/29/8433 от 14.12.2020 г.)
Тверьэнерго	КПР согласована Филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Центра (исх. от 10.02.2021 № МР1-ТВ/394). КПР направлена на согласование в Филиал АО «СО ЕЭС» Тверское РДУ (исх. №МР1-ТВ/294 от 19.01.2021 г). КПР утверждена распоряжением от 19.01.2021 г. №ТВ/13/106-р Утвержденная КПР направлена в ОИВ (исх. №МР1-ТВ/317 от 21.01.2021 г.)
Ярэнерго	КПР согласована Филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Центра (исх. от 30.10.2021 № М1/51/2344) Скорректированная КПР направлена на согласование в Филиал АО «СО ЕЭС» Ярославское РДУ (исх. МР1-ЯР/16-3/808 от 08.02.2021 г.). КПР утверждена приказом от 14.12.2020 г. №796-ЯР. Утвержденная КПР направлена в ОИВ (исх. №МР1-ЯР/25/9732 от 18.12.2020 г.)

3.8. ИНФОРМАЦИЯ О УЧАСТИИ В ДЗО (КОММЕРЧЕСКИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ)

Информация об участии МРСК Центра в непрофильном обществе в 2020 году

Сокращенное Фирменное наименование Общества	Регион деятельности	Основной Вид деятельности	Цель участия	Доля ПАО «МРСК Центра» в уставном капитале Общества на 31.12.2020	Финансовые показатели за 2020 год		Размер полученных в отчетном году дивидендов по имеющимся у общества акциям, тыс. руб.
					Выручка тыс. руб.	Чистая прибыль тыс. руб.	
1.	2.	3	4	5	6	7	8
Профильные общества отсутствуют							
Непрофильные общества							
АО «Санаторий «Энергетик»	Тамбовская область	Деятельность санаторно- курортных организаций	Организация оздоровления сотрудников	100%	35 946	7 123	0

3.9. ИНФОРМАЦИЯ О УЧАСТИИ В НЕКОММЕРЧЕСКИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

Наименование НКО	Основные сведения об организации (виды деятельности)	Цель участия	Срок участия	Финансовые параметры в 2020 году (виды платежей/сумма, руб.)
СРО Ассоциация «ЭнергоПрофАудит»	<ul style="list-style-type: none"> • Разработка и внедрение стандартов и правил профессиональной деятельности, правил деловой и профессиональной этики. • Разработка и поддержание систем контроля качества осуществления профессиональной деятельности в области саморегулирования. • Содействие повышению уровня профессиональной подготовки членов. • Представление интересов своих членов в их отношениях с органами власти. • Осуществление защиты прав и законных интересов своих членов 	<p>В связи с отменой лицензирования деятельности в области энергетического обследования членство в СРО Ассоциация «ЭнергоПрофАудит» необходимо для проведения энергетического обследования согласно Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации». Также членство в СРО необходимо в случае оказания дополнительных услуг по энергетическому обследованию</p>	16.06.2011	Ежеквартальные членские взносы 165 000 рублей
Союз «Московская торгово-промышленная палата»	<ul style="list-style-type: none"> • Содействие развитию предпринимательской деятельности; • содействие социально-экономическому развитию города Москвы; • представление и защита прав и законных интересов предпринимателей в органах государственной власти в Российской Федерации и за рубежом; • участие в развитии социально-экономических, инвестиционных и научно-технических связей города Москвы с другими субъектами Российской Федерации и зарубежными партнерами; • развитие конкуренции в городе Москве; 	<p>МТПП – крупнейшее объединение предпринимателей, осуществляет взаимодействие со всеми ТПП Российской Федерации, что позволяет Обществу без вступления в ТПП регионов присутствия принимать участие в деятельности данных палат и осуществлять взаимодействие с органами власти субъектов РФ. Возможность оперативного взаимодействия по спорным вопросам. Участие в нормотворческой деятельности</p>	25.06.2015	Ежегодный членский взнос 50 000 рублей

	<ul style="list-style-type: none"> • поддержка модернизации и инновационного развития предприятий и организаций, расположенных на территории города Москвы 			
<p>Союз – «Саморегулируемая организация – «Объединение организаций, осуществляющих строительство, реконструкцию, капитальный ремонт и снос энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОСТРОЙ» (Союз «ЭНЕРГОСТРОЙ»)</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Разработка и утверждение документов Союза, предусмотренных законодательством Российской Федерации о некоммерческих организациях, Федеральным законом «О саморегулируемых организациях», Градостроительным кодексом Российской Федерации. • Организация профессионального обучения, аттестации работников членов Союза, сертификации произведённых членами Союза работ (услуг) и квалификаций. • Контроль за деятельностью членов Союза. • Представление и защита прав, законных интересов членов Союза, содействие в защите экономических, профессиональных и иных интересов членов Союза в органах государственной власти и управления, в судебных органах (включая третейские суды), в органах местного самоуправления, в общественных объединениях, во взаимоотношениях с профессиональными союзами и их объединениями, а также перед всеми иными третьими лицами. • Осуществление методической, технической и правовой поддержки членов Союза. • Содействие членам Союза в части правового, методического и научно-технического обеспечения доступа к информации о своей деятельности и деятельности своих членов, информационное освещение деятельности членов Союза и популяризация саморегулирования. 	<p>Соблюдение законодательства РФ в части исполнения Функции Заказчика (Застройщика) при выполнении строительно-монтажных работ по строительству, реконструкции, капитальному ремонту, сносу объектов капитального строительства</p>	07.12.2009	<p>Ежегодный членский взнос 444 000 рублей</p>
<p>Ассоциация организаций, осуществляющих проектирование энергетических объектов «ЭНЕРГОПРОЕКТ» (Ассоциация «ЭНЕРГОПРОЕКТ»)</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Разработка и утверждение нормативных документов Ассоциации, обязательных для всех ее членов. • Разработка и реализация комплексных мероприятий по повышению качества архитектурно-строительного проектирования (проектирования объектов капитального строительства), а также по повышению качества иных видов деятельности, связанных с проектированием, осуществляемым членами Ассоциации. 	<p>Соблюдение законодательства РФ в части исполнения Функции Заказчика (Застройщика) при подготовке проектной документации на строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства</p>	09.02.2011	<p>Ежегодный членский и целевой взнос 150 500 рублей</p>

	<ul style="list-style-type: none"> • Осуществление методической, технической и правовой поддержки членов Союза 			
Некоммерческое партнерство «Национальный комитет СИРЭД»	<ul style="list-style-type: none"> • Формирование, поддержка и развитие информационных отношений с Международным комитетом. • Предоставление передовой научно-технической информации по разделам: <ul style="list-style-type: none"> - проектирование распределительных сетей, - строительство распределительных сетей, - эксплуатация распределительных сетей, - комплектация распределительных сетей 	Получение информации о передовых зарубежных технологических разработках. Возможность проведения аналитических исследований инновационных технологий с целью апробации в рамках реализации пилотных проектов.	27.04.2012	Ежеквартальные членские взносы 3 000 руб.
Ассоциация «НП ТСО»	Консолидирование, представление и защита профессиональных интересов участников Ассоциации в органах власти всех уровней, инфраструктурных, некоммерческих и общественных организациях	Повышение эффективности деятельности Компании, в том числе в части продвижения законодательных инициатив направленных на усовершенствование механизма взаимодействия субъектов электроэнергетики на розничном рынке электрической энергии	11.03.2014	Ежеквартальные членские взносы 100 000 руб.
Ассоциация «НП Совет рынка»	<ul style="list-style-type: none"> • Определение порядка ведения и ведение реестра субъектов оптового рынка, принятие решения о присвоении или лишении статуса субъекта оптового рынка. • Разработка формы Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, регламентов оптового рынка, стандартных форм договоров, обеспечивающих осуществление торговли на оптовом рынке электрической энергией, мощностью, иными товарами, обращение которых осуществляется на оптовом рынке, а также оказание услуг, связанных с обращением указанных товаров на оптовом рынке. • Организация системы досудебного урегулирования споров между субъектами оптового рынка и субъектами электроэнергетики в случаях, предусмотренных Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. • Установление системы и порядка применения имущественных и иных санкций в отношении субъектов оптового рынка, в том числе исключение из их состава. 	Обеспечение выполнения МРСК Центра функций гарантирующего поставщика	24.12.2012	Ежеквартальные членские взносы 256 000 руб.

	<ul style="list-style-type: none"> • Участие в подготовке проектов правил оптового и розничных рынков и предложений о внесении в них изменений. • Осуществление контроля за соблюдением правил и регламентов оптового рынка субъектами оптового рынка — участниками обращения электрической энергии и (или) мощности, организациями коммерческой инфраструктуры, организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью. • Признание генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, квалифицированными генерирующими объектами. • Ведение реестра выдачи и погашения сертификатов, подтверждающих объем производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа. • Мониторинг ценовой ситуации на оптовом и розничных рынках, в том числе на основе первичных статистических данных, содержащихся в формах федерального статистического наблюдения, и иной информации, предоставляемой федеральными органами исполнительной власти в установленном ими порядке 			
Некоммерческое партнерство «Российская ассоциация по связям с общественностью» (РАСО)	Развитие инфраструктуры отрасли, защита интересов отрасли, разработка, исполнение и контроль за исполнением этических и профессиональных норм, развитие кадрового потенциала отрасли по связям с общественностью	Доступ к коллективным знаниям, опыту и компетенциям и ресурсам ассоциации, что позволяет находить эффективные решения сложных коммуникационных задач, а также реализовывать сложные проекты.	19.12.2006	Ежегодный членский взнос 100 000 руб.
Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики «Энергетическая работодателская ассоциация России» (Ассоциация «ЭРА России»)	Сотрудничество, представительство и защита интересов работодателей отрасли в отношениях с органами государственной власти, органами местного самоуправления, профессиональными союзами, их объединениями и другими организациями наемных работников, иными объединениями	Участие в целях развития системы социального партнерства, проведения согласованной политики Общества в сфере занятости, заработной платы, охраны труда, социального страхования, пенсионного обеспечения работников, решения других	05.08.2008	Ежеквартальные взносы 425 000 руб.

		вопросов социально-экономического характера и трудовых отношений		
Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы» (НП «НТС ЕЭС»)	<ul style="list-style-type: none"> • Рассмотрение наиболее значимых вопросов функционирования ЕЭС и ее элементов. • Экспертиза различных проектов и работ. • Аналитика, концепции и стратегии развития ЕЭС. • Новая техника и технологии, приоритетные исследования, программы НИОКР. • Техническое регулирование и стандартизация. • Издательская деятельность в электроэнергетической отрасли 	Содействие в формировании научно-обоснованной технической и экономической политики в Единой энергетической системе России	18.07.2019	Ежегодный членский взнос 2 000 000 руб.
Ассоциация саморегулируемая организация «Центральное объединение организаций по инженерным изысканиям для строительства «Центризыскания» (Ассоциация СРО «Центризыскания»)	<ul style="list-style-type: none"> • Координация предпринимательской деятельности ее членов и защита их имущественных интересов. • Предупреждение причинения вреда жизни или здоровью физических лиц, имуществу физических или юридических лиц, государственному или муниципальному имуществу, окружающей среде, жизни или здоровью животных и растений, объектам культурного наследия (памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации (далее - вред) вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства и выполняются членами Ассоциации. • Повышение качества выполнения инженерных изысканий. • Обеспечение исполнения членами Ассоциации обязательств по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, заключенным с использованием конкурентных способов определения поставщиков (подрядчиков, исполнителей) в соответствии с законодательством Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд, законодательством Российской Федерации о закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц, или в иных случаях по результатам торгов (конкурсов, аукционов), если в соответствии с законодательством Российской Федерации проведение торгов (конкурсов, 	Соблюдение законодательства РФ в части исполнения Функции Заказчика (Застройщика) при выполнении инженерных изысканий по строительству, реконструкции, капитальному ремонту, сносу объектов капитального строительства	22.10.2019	Ежегодный членский и целевой взнос 60 500 руб.

	аукционов) для заключения соответствующих договоров является обязательным (далее - с использованием конкурентных способов заключения договоров)			
--	---	--	--	--

3.10. ИНФОРМАЦИЯ В ОБЛАСТИ УПРАВЛЕНИЯ ПЕРСОНАЛОМ

Дополнительная информация о вновь нанятых сотрудниках, текучести кадров и доле сотрудников, вернувшихся после отпуска по материнству/отцовству на работу

Показатель	2018	2019	2020	Отклонение 2020/2019	
				абс.	%
<i>Распределение сотрудников по образованию</i>					
<i>Высшее профессиональное, в т.ч. у работников след. категорий:</i>	12 185	11 829	11 728	-101	-0.85
<i>рабочие</i>	2 383	2 317	2 409	92	3.97
<i>специалисты, служащие и технические исполнители</i>	6 626	6 414	6 240	-174	-2.71
<i>руководители</i>	3 176	3 098	3 079	-19	-0.61
<i>Два высших образования, в т.ч. у работников след. категорий:</i>	1 226	1 224	1 289	65	5.31
<i>рабочие</i>	81	93	101	8	8.60
<i>специалисты, служащие и технические исполнители</i>	752	740	757	17	2.30
<i>руководители</i>	393	391	431	40	10.23

Ученая степень	35	35	31	-4	-11.43
Среднее профессиональное образование, начальное профессиональное образование, в т.ч. у работников след. категорий:	13 271	12 844	12 633	-211	-1.64
<i>рабочие</i>	9 956	9 649	9 645	-4	-0.04
<i>специалисты, служащие и технические исполнители</i>	2 022	1 925	1 743	-182	-9.45
<i>руководители</i>	1 293	1 270	1 245	-25	-1.97
Среднее (полное) общее образование, основное общее образование (неполное среднее)	3 769	3 581	3 482	-99	-2.76
ИТОГО	30 486	29 513	29 163	-350	-1.19

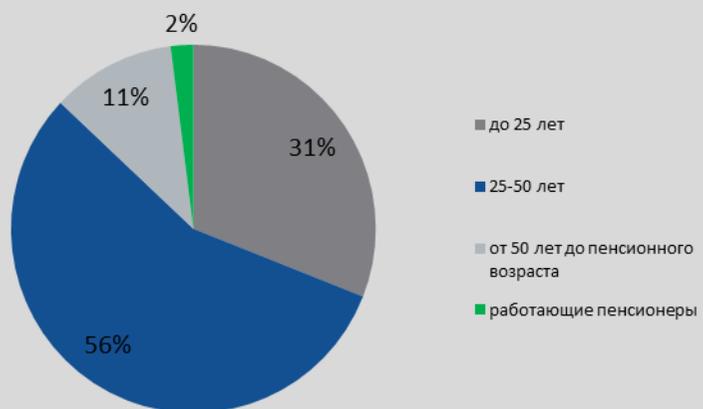
Общее количество и процент вновь нанятых сотрудников:

Общее количество вновь нанятых сотрудников в течение отчетного периода 01.01.2020-31.12.2020 гг.	Общее количество штатных сотрудников на 31.12.2020 г.	Распределение вновь принятых сотрудников по возрасту, %		Распределение вновь принятых сотрудников по полу, %		Распределение вновь принятых сотрудников по регионам, %	
		2 228	29 163	до 25 лет	31%	Мужчины	72%
Доля вновь принятых сотрудников, %	8%	25-50 лет	56%	Женщины	28%	Белгород	14%
		от 50 лет до пенсионного возраста	11%			Брянск	5%

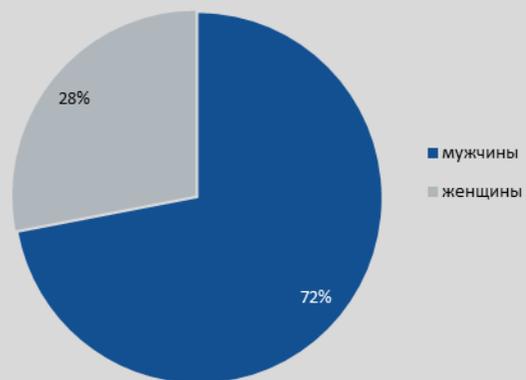
		работающие пенсионеры	2%			Воронеж	11%
						Иваново	5%
						Кострома	6%
						Курск	6%
						Липецк	4%
						Нижний Новгород	6%
						Орел	4%
						Смоленск	13%
						Тамбов	5%
						Тверь	11%
						Тула	0%
						Ярославль	8%

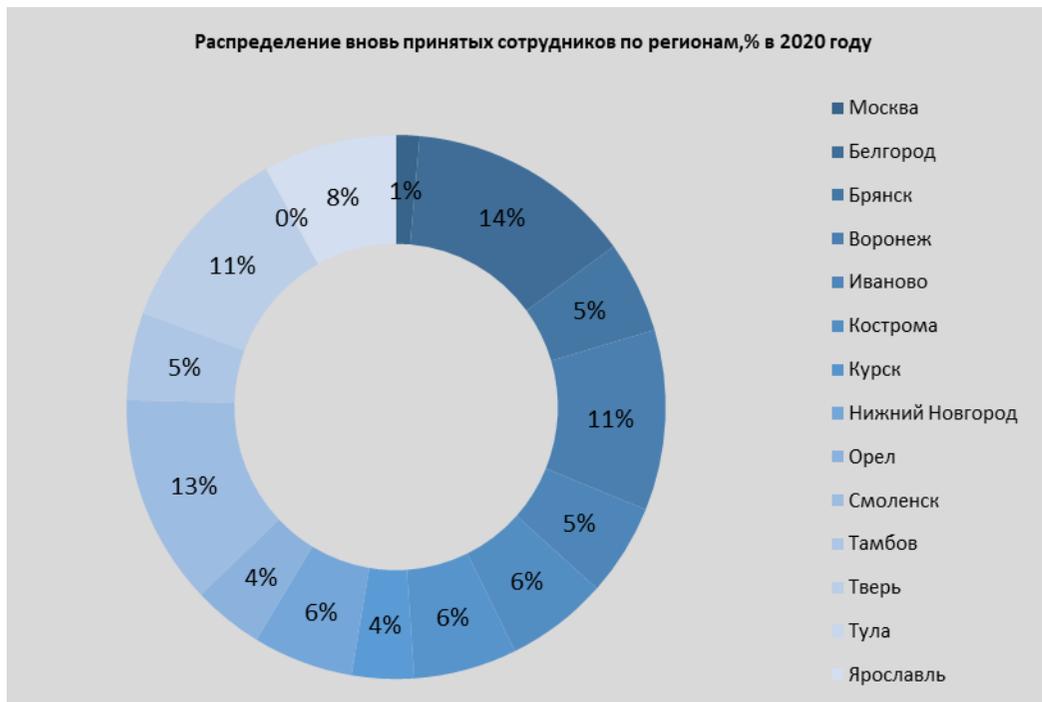
Распределение вновь принятых работников в 2020 году, %

по возрастным категориям



по гендерному признаку





Наибольшее количество принятых сотрудников наблюдается в филиалах Белгородэнерго (14%), Смоленскэнерго (13%), Тверьэнерго и Воронежэнерго (11%).

Текущая кадров в разбивке по возрасту группе, полу и региону:

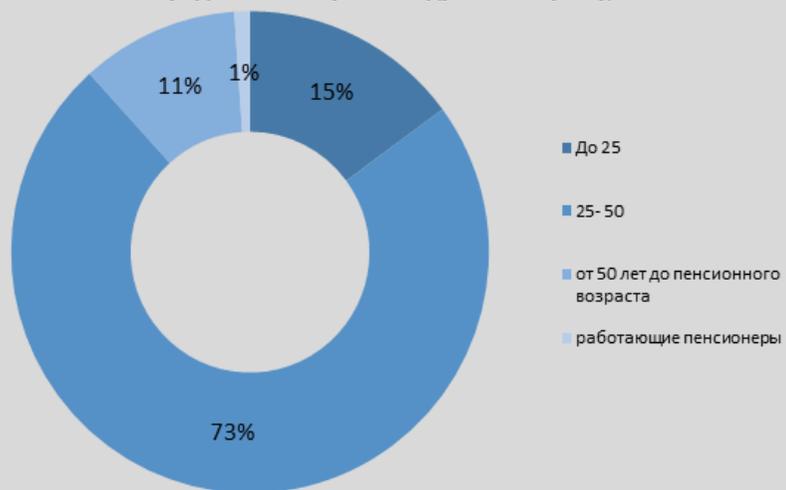
Коэффициент текучести кадров* за период 01.01.2020-31.12.2020гг.	Среднесписочная численность сотрудников за период 01.01.2020-31.12.2020гг.	Распределение текучести кадров по возрасту, %.		Распределение текучести кадров по полу, %.		Распределение текучести кадров по регионам, %	
		до 25 лет	15%	мужчин	75%	Москва	2%
4.3%	28 693	до 25 лет	15%	мужчин	75%	Москва	2%

Количество уволенных* за период 01.01.2020-31.12.2020 гг.	1 228	25-50 лет	73%	женщин	25%	Белгород	8%
		от 50 лет до пенсионного возраста	11%			Брянск	9%
		работающие пенсионеры	1%			Воронеж	8%
						Иваново	5%
						Кострома	9%
						Курск	8%
						Липецк	8%
						Нижний Новгород	0%
						Орел	3%
						Смоленск	6%
						Тамбов	7%
						Тверь	17%
						Ярославль	9%

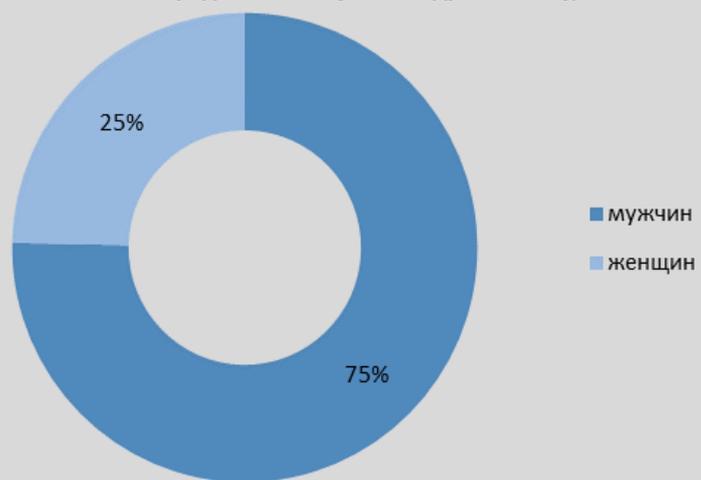
* Коэффициент текучести кадров* за период 01.01.2020-31.12.2020гг. - Активная текучесть.

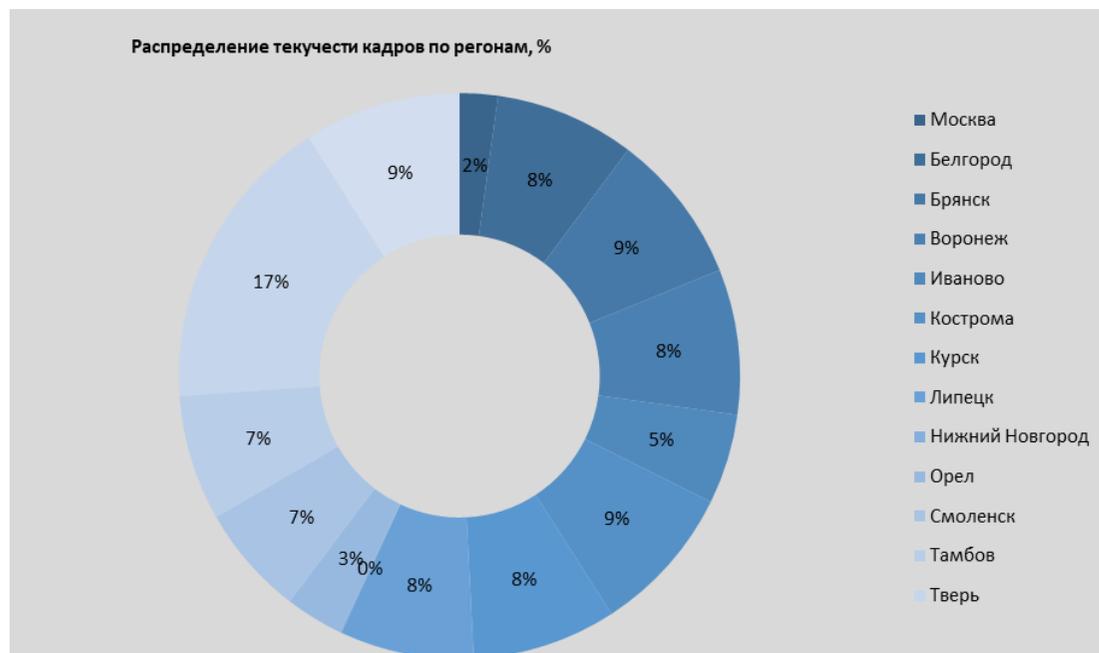
** Количество уволенных сотрудников с учетом внешних совместителей - уволенные по собственному желанию без уважительных причин.

Распределение текучести кадров по возрасту, %



Распределение текучести кадров по полу, %





Доля сотрудников, вернувшихся после отпуска по материнству/отцовству на работу, а также для оставшихся в организации после выхода из отпуска по материнству/отцовству, по признаку пола

Процент возвращения на работу сотрудников за период 01.01.2020-31.12.2020 гг.	Процент удержания сотрудников, взявших отпуск по материнству/отцовству	Среднесписочная численность сотрудников за период 01.01.2020-31.12.2020 гг., чел.	Доля оставшихся в организации после выхода из отпуска по полу, %	
89.86% ⁶	89.91% ⁷	28 693	мужской	80,0

⁶ Число вернувшихся из отпуска по уходу за ребенком к числу тех, кто должен был вернуться.

⁷ Число оставшихся работать в компании через 12 месяцев после выхода из отпуска по уходу за ребенком по отношению к числу вернувшихся из отпуска по уходу за ребенком в предыдущий отчетный период.

Количество сотрудников имеющих право взять отпуск по БР и УР за период 01.01.2020-31.12.2020 гг., чел.		Количество сотрудников взявших отпуск по БР и УР за период 01.01.2020-31.12.2020 гг., чел.		Количество вернувшихся и продолжающих работать сотрудников за период 01.01.2020-31.12.2020 гг., чел.			
мужчины	женщины	мужчины	женщины	мужчины	женщины	женский	90,1
2 788	890	22	691	5	202		

В отчетном периоде отпуск по уходу за ребенком имели право взять 3 678 чел., их них 890 женщин и 2 788 мужчин.

На конец 2020 года 713 чел., от численности Общества (11,3% от числа работающих женщин, и 0,1% от числа мужчин) находились в отпуске по уходу за ребенком до трех лет. Среди них: 96,9% – женщины и 3,1% – мужчины.

Для Компании важно, чтобы работники, воспитывающие маленьких детей, вернулись на свои рабочие места. В отчетном году 90% специалистов (из числа тех, кто должен был вернуться) вернулись на работу.

3.11. ИНФОРМАЦИЯ О ПОЛУЧЕНИИ ОБЩЕСТВОМ ГОС. ПОДДЕРЖКИ

Информация о получении обществом государственной поддержки в отчетном году, в том числе сведения о предоставляемых субсидиях (рублей), цели использования, информация об использовании средств на конец отчетного периода:

В 2020 году Обществом получена субсидия из областного бюджета на возмещение расходов по созданию объектов концессии в сумме 60 000 тыс. руб. Списание бюджетных средств со счета учета целевого финансирования производится на систематической основе - по мере начисления амортизации на протяжении срока полезного использования внеоборотных активов.

Также в 2020 году получена сумма 9 763 тыс. руб. бюджетных средств на финансирование предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и профессиональных заболеваний. Использовано полностью в текущем периоде.

3.12. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИНВЕСТ. ВЛОЖЕНИЯХ, ПРЕДПОЛАГАЕМЫЙ УРОВЕНЬ ДОХОДА ПО КОТОРЫМ СОСТАВЛЯЕТ БОЛЕЕ 10% В ГОД

Информация об инвестиционных вложениях общества, предполагаемый уровень дохода по которым составляет более 10 процентов в год, с указанием цели и суммы инвестирования, а также источников финансирования: указанные инвестиционные вложения отсутствуют.

3.13. СВЕДЕНИЯ О ВОЗМОЖНЫХ ОБСТОЯТЕЛЬСТВАХ, ОБЪЕКТИВНО ПРЕПЯТСТВУЮЩИХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Сведения о возможных обстоятельствах, объективно препятствующих деятельности общества (в том числе сейсмоопасная территория, зона сезонного наводнения, террористические акты и другие обстоятельства):

Географические особенности региона, в котором Общество осуществляет свою деятельность, предполагают в отопительный период риск воздействия аномальных стихийных явлений на объекты электросетевого хозяйства Общества. Обществом реализован комплекс мер по подготовке сетевого комплекса к отопительному периоду в соответствии с разработанными и утвержденными программами, каждый филиал получил паспорт готовности к отопительному периоду на основании оценки Минэнерго РФ. На постоянной основе ведутся работы по сокращению времени ликвидации технологических нарушений (создание мобильных бригад, закупка РИСЭ, учение с региональными органами власти и т.д.), необходимого для оперативной ликвидации последствий стихии в отопительный период.

3.14. ИНФОРМАЦИЯ О СОВЕРШЕННЫХ В 2020 ГОДУ ПОДКОНТРОЛЬНЫМИ ОБЩЕСТВАМИ МРСК ЦЕНТРА КРУПНЫХ СДЕЛОК И СДЕЛОК, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

№ п/п	Дата совершения сделки	Дата одобрения (получения согласия на совершение сделки)	Орган общества, принявший решение о предоставлении согласия на совершение сделки	Предмет сделки и ее существенные условия	Сведения о лице (лицах), заинтересованных в совершении сделки, основания заинтересованности
1. АО «Санаторий «Энергетик»					
1.1.	23.07.2020	23.06.2020 (Протокол от 23.06.2020 №17/20)	Внеочередное Общее собрание акционеров АО «Санаторий «Энергетик» в лице Правления ПАО «МРСК Центра»	Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность Стороны Договора: «Займодавец» - ПАО «МРСК Центра»; «Заёмщик» - АО «Санаторий «Энергетик». Предмет и цена Договора: Займодавец передает Заёмщику в собственность денежные средства в сумме, не превышающей 340 000 000 (Триста сорок миллионов) рублей, а Заёмщик обязуется вернуть в обусловленный Договором срок полученную сумму займа с процентами.	– ПАО «Россети» - контролирующее лицо АО «Санаторий «Энергетик» (косвенно через ПАО «МРСК Центра»), поскольку другое подконтрольное лицо ПАО «Россети» – ПАО «МРСК Центра», является стороной по сделке с АО «Санаторий «Энергетик».

				<p>За пользование займом Заёмщик уплачивает Займодавцу проценты в размере 7,6% (Семь целых шесть десятых процентов) годовых. Начисление и учет процентов за пользование каждым траншем осуществляется отдельно.</p> <p>Начисление процентов производится в рублях на фактически полученную сумму денежных средств, начиная со дня, следующего за днем зачисления денежных средств на расчетный счет Заёмщика, по дату фактического возврата денежных средств, включая дату возврата средств. Период начисления процентов устанавливается – календарный месяц.</p> <p>Начисленные проценты по займу уплачиваются единовременно в дату окончательного погашения задолженности по займу.</p> <p>Займодавец имеет право в одностороннем порядке изменить процентную ставку по займу в случае изменения ключевой ставки Банка России или иного индикатора, отражающего стоимость привлечения кредитных (заемных) ресурсов, без оформления этого изменения дополнительным соглашением.</p> <p>Заёмщик обязуется вернуть сумму займа с процентами в срок не позднее 5 лет с даты заключения Договора.</p> <p>По соглашению сторон для возврата суммы займа и процентов по Договору могут быть применены и использованы иные, не запрещенные законодательством Российской Федерации формы, способы и варианты расчетов.</p> <p>По соглашению сторон сумма займа может быть возвращена Заёмщиком досрочно.</p> <p>Порядок выдачи займа:</p> <p>Заём предоставляется траншами на основании заявления о выдаче транша.</p> <p>Займодавец имеет право отказать в предоставлении суммы займа в случае несогласия с условиями, изложенными в заявлении.</p> <p>Иные условия, признаваемые Сторонами существенными:</p>	<p>Доля участия ПАО «Россети» в уставном капитале АО «Санаторий «Энергетик», на дату совершения сделки: отсутствует.</p> <p>Доля участия ПАО «Россети» в уставном капитале ПАО «МРСК Центра» на дату совершения сделки: 50,23%.</p> <p>– ПАО «МРСК Центра» - контролирующее лицо АО «Санаторий «Энергетик», поскольку ПАО «МРСК Центра» является стороной по сделке с АО «Санаторий «Энергетик».</p> <p>Доля участия ПАО «МРСК Центра» в уставном капитале АО «Санаторий «Энергетик», на дату совершения сделки: 100%.</p> <p>Доля участия ПАО «МРСК Центра» в уставном капитале ПАО «МРСК Центра» на дату совершения сделки: не применимо.</p>
--	--	--	--	--	---

				<p>Займодавец вправе в любое время отказаться от исполнения Договора в одностороннем внесудебном порядке, письменно уведомив об этом Заёмщика за 3 (три) дня до даты предполагаемого отказа от исполнения Договора. Договор считается расторгнутым по истечении 3 (трех) дней с момента получения Заёмщиком письменного уведомления об отказе от исполнения Договора. В случае расторжения Договора Займодавцем в одностороннем внесудебном порядке, Заёмщик в день расторжения Договора обязан вернуть полученную по Договору сумму займа с начисленными процентами на момент расторжения Договора.</p> <p>Ответственность сторон: В случае нарушения Заёмщиком сроков возврата суммы займа, Заёмщик уплачивает Займодавцу пеню в размере 0,1% (ноль целых одна десятая процента) от неуплаченной суммы займа и процентов за каждый день просрочки до полного исполнения обязательств.</p> <p>Срок действия договора: Заёмщик обязуется вернуть сумму займа с процентами в срок не позднее 5 лет с даты заключения Договора.</p>	
1.2.	20.10.2020	14.10.2020 (Протокол от 14.10.2020 №31/20)	Внеочередное Общее собрание акционеров АО «Санаторий «Энергетик» в лице Правления ПАО «МРСК Центра»	<p>Крупная сделка, одновременно являющаяся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p> <p>Дополнительное соглашение к договору денежного займа с процентами от 18.10.2019 №7700/00193/19 между ПАО «МРСК Центра» и АО «Санаторий «Энергетик»</p> <p>Стороны Дополнительного соглашения: ПАО «МРСК Центра» (Займодавец); АО «Санаторий «Энергетик» (Заёмщик).</p> <p>Предмет Дополнительного соглашения: Внести в договор денежного займа с процентами от 18.10.2019 №7700/00193/19 (далее - Договор) следующие изменения и дополнения:</p> <p>1. Изложить пункт 2.2. Договора в следующей редакции: «2.2. За пользование займом Заёмщик уплачивает Займодавцу проценты в размере 6,2% (Шесть целых две десятых процента) годовых. Начисление и учет процентов</p>	<p>– ПАО «МРСК Центра» – контролирующее лицо АО «Санаторий «Энергетик», поскольку ПАО «МРСК Центра» является стороной по сделке с АО «Санаторий «Энергетик».</p> <p>Доля участия ПАО «МРСК Центра» в уставном капитале АО «Санаторий «Энергетик», на дату совершения сделки: 100%.</p> <p>Доля участия ПАО «МРСК Центра» в уставном капитале ПАО «МРСК Центра» на дату</p>

				<p>за пользование каждым траншем осуществляется отдельно».</p> <p>2. Дополнить Договор пунктом 2.8: «2.8. Займодавец имеет право в одностороннем порядке изменить процентную ставку по займу в случае изменения ключевой ставки Банка России или иного индикатора, отражающего стоимость привлечения кредитных (заемных) ресурсов, без оформления этого изменения дополнительным соглашением. Процентная ставка считается измененной по истечении 5 рабочих дней с даты уведомления Заёмщика об изменении процентной ставки. В случае несогласия с изменением процентной ставки Заёмщик обязан уведомить об этом Займодавца и погасить фактическую задолженность по займу в течение 5 рабочих дней с даты направления Займодавцем уведомления об изменении процентной ставки».</p> <p>Иные существенные условия Дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами, распространяет своё действие на отношения Сторон с 01.09.2020 и действует до полного исполнения Сторонами</p>	<p>совершения сделки: не применимо.</p> <p>– ПАО «Россети» – Контролирующее лицо АО «Санаторий «Энергетик» (косвенно через ПАО «МРСК Центра»), поскольку другое подконтрольное лицо ПАО «Россети» – ПАО «МРСК Центра», является стороной по сделке с АО «Санаторий «Энергетик»</p> <p>Доля участия ПАО «Россети» в уставном капитале АО «Санаторий «Энергетик», на дату совершения сделки: отсутствует. Доля участия ПАО «Россети» в уставном капитале ПАО «МРСК Центра» на дату совершения сделки: 50,23%.</p>
2. АО «ВГЭС»					
2.1.	26.06.2020	10.06.2020 (Протокол от 10.06.2020 №02/20)	Совет директоров АО «ВГЭС»	<p>Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность</p> <p>Стороны Договора: «Заказчик» - АО «ВГЭС»; «Исполнитель» - ПАО «МРСК Центра».</p> <p>Предмет Договора: Исполнитель обязуется оказать услуги по:</p> <p>а) оперативно-технологическому управлению оборудованием, находящимся на балансе АО «ВГЭС» и обслуживаемым по договору оперативно-диспетчерского обслуживания: Электроустановки на балансе: РП/ТП 0,4-10кВ 1366 шт; КЛ/ВЛ 0,4 – 3458,78 км;</p>	<p>- ПАО «Россети» - контролирующее лицо Общества (косвенно через АО «Санаторий «Энергетик» и ПАО «МРСК Центра»), чье подконтрольное лицо ПАО «МРСК Центра» является стороной по сделке;</p> <p>- ПАО «МРСК Центра» - контролирующее лицо Общества (косвенно через</p>

				<p>КЛ/ВЛ 6-10 кВ 1814,03 км. Электроустановки потребителей по договору оперативно-диспетчерского обслуживания: РП/ТП 0,4-10 кВ - 49 шт. б) обработке телефонных вызовов абонентов АО «ВГЭС» Контакт-центром ПАО «МРСК Центра».</p> <p>Стоимость услуг по Договору составляет 14 312 227 (четырнадцать миллионов триста двенадцать тысяч двести двадцать семь рублей) руб. 20 коп., в том числе НДС (20%) в сумме 2 385 371 (два миллиона триста восемьдесят пять тысяч триста семьдесят один рубль) рублей 20 коп.</p> <p>Оплата 100% стоимости оказанных услуг производится безналичным расчетом в течение 45 (сорока пяти) календарных дней после подписания сторонами Акта об оказании услуг, предоставления счета-фактуры и других необходимых документов, подтверждающих оказание услуг.</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 11.06.2020, и действует по 31.12.2020, при условии полного исполнения сторонами обязательств по Договору. Уступка прав требований по договору не допускается.</p> <p>Настоящий Договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за 30 календарных дней до окончания срока его действия ни одна из Сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора.</p>	<p>АО «Санаторий «Энергетик»), являющееся стороной по сделке;</p> <p>- Резакова Владислава Владимировна – член Совета директоров Общества, одновременно занимающая должность члена Правления ПАО «МРСК Центра», являющегося стороной по сделке.</p>
2.2.	18.12.2020	07.12.2020 (Протокол от 07.12.2020 №08/20)	Совет директоров АО «ВГЭС»	<p>Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность</p> <p>Стороны Договора: «Арендодатель» – АО «ВГЭС»; «Арендатор» – ПАО «МРСК Центра».</p> <p>Предмет Договора: Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное возмездное пользование и владение электросетевое имущество (далее-Имущество), а Арендатор обязуется принять электросетевое имущество в возмездное пользование и владение на условиях Договора.</p>	<p>- ПАО «Россети» - контролирующее лицо Общества (косвенно через АО «Санаторий «Энергетик» и ПАО «МРСК Центра»), чье подконтрольное лицо ПАО «МРСК Центра» является стороной по сделке</p>

				<p>Цена Договора: Размер арендной платы в месяц за пользование и владение Имуществом составляет 749 492 (Семьсот сорок девять тысяч четыреста девяносто два) рубля 00 копеек, в том числе НДС 20% 124 915 (Сто двадцать четыре тысячи девятьсот пятнадцать) рублей 00 копеек. Сумма арендной платы по Договору за 12 месяцев составляет: 8 993 909 (Восемь миллионов девятьсот девяносто три тысячи девятьсот девять) рублей 00 копеек, в том числе НДС 20% 1 498 985 (Один миллион четыреста девяносто восемь тысяч девятьсот восемьдесят пять) рублей 00 копеек.</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с даты его государственной регистрации в Управлении Росреестра по Воронежской области и действует до 17.11.2023г. Условия настоящего договора применяются к фактическим отношениям Сторон, возникшим с 18.11.2020г.</p>	<p>- ПАО «МРСК Центра» - контролирующее лицо Общества (косвенно через АО «Санаторий «Энергетик»), являющееся стороной по сделке</p> <p>- Резакова Владислава Владимировна - член Совета директоров Общества, одновременно занимающая должность члена Правления ПАО «МРСК Центра», являющегося стороной по сделке</p>
2.3	31.12.2020	22.12.2020 (Протокол от 22.12.2020 №10/20)	Совет директоров АО «ВГЭС»	<p>Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность</p> <p>Стороны Договора: «Заказчик» – АО «ВГЭС»; «Исполнитель» – ПАО «МРСК Центра».</p> <p>Предмет Договора: Исполнитель обязуется оказать Заказчику услуги по организации управления по основным направлениям деятельности Заказчика в соответствии с Перечнем услуг, указанных в Приложении №1 к настоящему решению Совета директоров Общества, именуемые в дальнейшем «Услуги», а Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные Услуги.</p> <p>Цена Договора: Стоимость услуг по Договору в месяц составляет 1 867 358 (Один миллион восемьсот шестьдесят семь тысяч триста пятьдесят восемь) рублей 46 копеек, в том числе НДС (20%) – 311 226 (Триста одиннадцать тысяч двести двадцать шесть) рублей 41 копейка в месяц. Стоимость услуг является фиксированной и не зависит от объема оказанных услуг.</p> <p>Срок действия договора:</p>	<p>- ПАО «Россети» - контролирующее лицо Общества (косвенно через АО «Санаторий «Энергетик» и ПАО «МРСК Центра»), чье подконтрольное лицо ПАО «МРСК Центра» является стороной по сделке</p> <p>- ПАО «МРСК Центра» - контролирующее лицо Общества (косвенно через АО «Санаторий «Энергетик»), являющееся стороной по сделке</p> <p>- Резакова Владислава Владимировна - член Совета директоров Общества, одновременно занимающая</p>

				Общий срок оказания услуг по настоящему Договору - 12 месяцев с момента заключения Договора. По соглашению сторон договор может быть продлен на тот же срок.	должность члена Правления ПАО «МРСК Центра», являющегося стороной по сделке.
3. АО «ТГЭС»					
3.1.	01.07.2020	10.08.2020 (Протокол от 13.08.2020 №11/20)	Совет директоров АО «ТГЭС»	<p>Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность</p> <p>Стороны Договора: «Заказчик» – АО «ТГЭС»; «Исполнитель» – ПАО «МРСК Центра и Приволжья».</p> <p>Предмет Договора: 1.1. Исполнитель обязуется собственными силами оказать услуги по оперативно-технологическому управлению оборудованием, находящимся на балансе АО «ТГЭС» и обслуживаемым по договору оперативно-диспетчерского обслуживания: 1. Электроустановки на балансе АО «ТГЭС»: РП/ТП 0,4-10кВ – 1064 шт.; КЛ/ВЛ 0,4 – 1541,371 км; КЛ/ВЛ 6-10 кВ – 1235,854 км. 2. Электроустановки по договору оперативно-диспетчерского обслуживания: РП/ТП 0,4-10 кВ – 126 шт.; КЛ 0,4-10 кВ – 86,759 км; ВЛ 0,4-10 кВ – 14,828 км. 1.2. По заявкам Заказчика могут быть оказаны дополнительные услуги по оперативно-технологическому управлению оборудованием, не вошедшим в п. 1.1, стоимость которого рассчитывается индивидуально, в зависимости от вида и объема услуг.</p> <p>Цена Договора: Стоимость услуг по оперативно-технологическому управлению по настоящему Договору составляет в период действия договора 6 685 416 (Шесть миллионов шестьсот восемьдесят пять тысяч четыреста шестнадцать) рублей 36 копеек, в том числе НДС (20%) в сумме 1 114 236 (Один миллион сто четырнадцать тысяч двести тридцать шесть) рублей 06 копеек. Срок действия договора:</p>	<p>– ПАО «Россети» - контролирующее лицо Общества (косвенно через АО «Санаторий «Энергетик» и ПАО «МРСК Центра»), чьи подконтрольные лица: ПАО «МРСК Центра и Приволжья» является стороной по сделке, ПАО «МРСК Центра» исполняет функции единоличного исполнительного органа ПАО «МРСК Центра и Приволжья», являющегося стороной по сделке;</p> <p>– ПАО «МРСК Центра» - контролирующее лицо Общества (косвенно через АО «Санаторий «Энергетик»), и одновременно исполняющее функции единоличного исполнительного органа ПАО «МРСК Центра и Приволжья», являющегося стороной по сделке;</p> <p>– Резакова В.В. - член Совета директоров Общества, одновременно занимающий должность члена Правления</p>

				<p>Договор вступает в силу с момента подписания, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.07.2020 и действует до полного исполнения сторонами обязательств по Договору.</p> <p>Срок оказания услуг: начало – с 01.07.2020, окончание – по 31.12.2020 (включительно).</p> <p>Настоящий Договор считается продленным на следующий календарный год на тех же условиях, если за 30 календарных дней до окончания срока его действия ни одна из Сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора.</p>	<p>ПАО «МРСК Центра» (управляющей организации ПАО «МРСК Центра и Приволжья», являющегося стороной по сделке) и члена Правления ПАО «МРСК Центра и Приволжья», являющегося стороной по сделке.</p>
4. АО «ЯрЭСК»					
4.1.	30.10.2020	09.03.2021 (Протокол от 09.03.2021 №01/21)	Совет директоров АО «ЯрЭСК»	<p>Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность</p> <p>Стороны договора: «Заказчик» - АО «ЯрЭСК»; «Исполнитель» - ПАО «МРСК Центра» (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго»).</p> <p>Предмет договора: Исполнитель обязуется собственными силами оказать услуги по оперативно-технологическому управлению электросетевого оборудования, находящегося в зоне эксплуатации АО «ЯрЭСК», в соответствии с Перечнем электросетевого имущества - Приложение № 8 к Договору, а Заказчик обязуется оплатить стоимость услуг Исполнителя в соответствии с разделом 3 Договора.</p> <p>Цена договора: Стоимость услуг по оперативно-технологическому управлению электросетевого оборудования по договору составляет в период действия договора 8 632 250 (Восемь миллионов шестьсот тридцать две тысячи двести пятьдесят) рублей 00 копеек, в том числе НДС 20% 1 438 708 (Один миллион четыреста тридцать восемь тысяч семьсот восемь) рублей 33 копейки и определяется на основании расчета стоимости (Приложение 7 к Договору).</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания договора распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.01.2021 г. и действует по 31 декабря 2021 г.,</p>	<p>ПАО «Россети» – контролирующее лицо АО «ЯрЭСК» (косвенно через ПАО «МРСК Центра» контролирующее лицо АО «Санаторий «Энергетик»), поскольку другое подконтрольное лицо ПАО «Россети» – ПАО «МРСК Центра», является стороной по сделке с АО «ЯрЭСК»;</p> <p>ПАО «МРСК Центра» – лицо, принадлежащее к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество, является стороной по сделке с АО «ЯрЭСК»;</p> <p>Маковский Игорь Владимирович – член Совета директоров АО «ЯрЭСК», занимающий должность единоличного исполнительного органа (генерального директора)</p>

				при условии полного исполнения сторонами обязательств по Договору. Уступка прав требований по договору не допускается.	ПАО «МРСК Центра», являющегося стороной по сделке с АО «ЯрЭСК».
4.2.	14.12.2020	09.03.2021 (Протокол от 09.03.2021 №01/21)	Совет директоров АО «ЯрЭСК»	<p>Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность</p> <p>Стороны договора: «Заказчик» - ПАО «МРСК Центра» (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго»); «Подрядчик» - АО «ЯрЭСК».</p> <p>Предмет договора: По настоящему договору Подрядчик обязуется выполнить строительно-монтажные работы и пусконаладочные работы по строительству блочной комплектной трансформаторной подстанции 2х1600 кВА (БКТП 2х1600 кВА) в МКР № 15 СДР г. Ярославля, с поставкой оборудования с учетом требований Технического задания (Приложение № 7 к Договору), и передать Заказчику законченный строительством (реконструкцией) Объект, а Заказчик обязуется принять результат Работ и оплатить обусловленную цену в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p>Цена договора: Стоимость работ по Договору определяется на основании протокола заседания конкурсной комиссии и в соответствии со сводной таблицей стоимости поставок, работ и услуг, которая составляет: 10 171 968 (Десять миллионов сто семьдесят одна тысяча девятьсот шестьдесят восемь) рублей 40 копеек, в том числе НДС 20% 1 695 328 (Один миллион шестьсот девяносто пять тысяч триста двадцать восемь) рублей 07 копеек.</p> <p>Срок действия договора: Подрядчик приступает к выполнению обязательств с даты подписания настоящего Договора. Работы должны быть завершены в полном объеме в сроки, к дате подписания Акта приемки законченного строительством объекта рабочей комиссией – не позднее «31» декабря 2020.</p>	<p>ПАО «Россети» – контролирующее лицо АО «ЯрЭСК» (косвенно через ПАО «МРСК Центра» контролирующее лицо АО «Санаторий «Энергетик»), поскольку другое подконтрольное лицо ПАО «Россети» – ПАО «МРСК Центра», является стороной по сделке с АО «ЯрЭСК»;</p> <p>ПАО «МРСК Центра» – лицо, принадлежащее к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество, является стороной по сделке с АО «ЯрЭСК»;</p> <p>Маковский Игорь Владимирович – член Совета директоров АО «ЯрЭСК», занимающий должность единоличного органа (генерального директора) ПАО «МРСК Центра», являющегося стороной по сделке с АО «ЯрЭСК».</p>
5. ООО «БрянскЭлектро»					

5.1.	23.06.2020	23.06.2020 (Протокол от 23.06.2020 №1/06)	Общее собрание участников ООО «БрянскЭлектро»	Крупная сделка: Стороны Договора: ООО «Брянскоблэлектро» (Продавец); ООО «БрянскЭлектро» (Покупатель). Предмет и цена Договора: Предмет – Продавец (ООО «Брянскоблэлектро») передает Покупателю (ООО «БрянскЭлектро») недвижимое имущество, в том числе земельные участки, перечень которого определен приложениями №№ 1,2 к договору. Цена сделки – 1 304 604 792 (один миллиард триста четыре миллиона шестьсот четыре тысячи семьсот девяносто два) руб. 22 коп.	Заинтересованные лица отсутствуют
5.2.	23.06.2020	23.06.2020 (Протокол от 23.06.2020 №1/06)	Общее собрание участников ООО «БрянскЭлектро»	Крупная сделка: Стороны Договора: ООО «Брянскоблэлектро» (Продавец); ООО «БрянскЭлектро» (Покупатель). Предмет и цена Договора: Предмет – Продавец (ООО «Брянскоблэлектро») передает Покупателю (ООО «БрянскЭлектро») движимое имущество, перечень которых определен приложениями №№ 1,2 к договору. Цена сделки – 820 044 299 (восемьсот двадцать миллионов сорок четыре тысячи двести двадцать девять) руб. 81 коп.	Заинтересованные лица отсутствуют
5.3.	26.08.2020	21.08.2020 (Протокол от 21.08.2020 б/н)	Общее собрание участников ООО «БрянскЭлектро»	Крупная сделка, одновременно являющаяся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность Стороны Договора: ПАО «МРСК Центра» (Займодавец); ООО «БрянскЭлектро» (Заёмщик). Предмет и цена Договора: Займодавец передает Заёмщику в собственность денежные средства в сумме, не превышающей 1 939 000 000,00 (Один миллиард девятьсот тридцать девять миллионов) рублей, а Заёмщик обязуется вернуть в обусловленный Договором срок полученную сумму займа с процентами. За пользование займом Заёмщик уплачивает Займоводцу проценты в размере 6,2% (Шесть целых две десятых процента) годовых. Начисление и учет процентов за пользование каждым траншем осуществляется отдельно.	– ПАО «Россети» – контролирующее лицо ООО «БрянскЭлектро» (косвенно через ПАО «МРСК Центра» и АО «Санаторий «Энергетик»), поскольку другое подконтрольное лицо ПАО «Россети» – ПАО «МРСК Центра», является стороной по сделке с ООО «БрянскЭлектро»; – ПАО «МРСК Центра» – контролирующее лицо ООО «БрянскЭлектро» (косвенно через АО «Санаторий

			<p>Начисление процентов производится в рублях на фактически полученную сумму денежных средств, начиная со дня, следующего за днем зачисления денежных средств на расчетный счет Заёмщика, по дату фактического возврата денежных средств, включая дату возврата средств. Период начисления процентов устанавливается – календарный месяц.</p> <p>Проценты уплачиваются ежемесячно, не позднее 15 числа месяца, следующего за месяцем, за который уплачиваются проценты.</p> <p>Займодавец имеет право в одностороннем порядке изменить процентную ставку по займу в случае изменения ключевой ставки Банка России или иного индикатора, отражающего стоимость привлечения кредитных (заемных) ресурсов, без оформления этого изменения дополнительным соглашением.</p> <p>Заёмщик обязуется вернуть сумму основного долга займа в срок не позднее 5 лет с даты заключения Договора. При этом, задолженность Заемщика перед Займодавцем по Договору по состоянию на 31 декабря 2021 года не может превышать 1 539 млн. рублей, по состоянию на 31 декабря 2022 года не может превышать 989 млн. рублей.</p> <p>По соглашению сторон для возврата суммы займа и процентов по Договору могут быть применены и использованы иные, не запрещенные законодательством Российской Федерации формы, способы и варианты расчетов.</p> <p>По соглашению сторон сумма займа может быть возвращена Заёмщиком досрочно.</p> <p>Целевое использование займа: исполнения обязательств Заёмщика по оплате по Договору купли-продажи (недвижимого имущества) от 23.06.2020 № 3496/1 на сумму 1 304 604 792,22 рублей и Договору купли-продажи (движимого имущества) от 23.06.2020 № 3496/2 на сумму 820 044 299,81 рублей, заключенным с ООО «Брянскоблэлектро».</p> <p>Порядок выдачи займа:</p>	«Энергетик»), являющееся стороной по сделке.
--	--	--	---	--

				<p>Займ предоставляется траншами на основании заявления о выдаче транша.</p> <p>Займодавец имеет право отказать в предоставлении суммы займа в случае несогласия с условиями, изложенными в заявлении.</p> <p>Иные условия, признаваемые Сторонами существенными:</p> <p>Займодавец вправе в любое время отказаться от исполнения Договора в одностороннем внесудебном порядке, письменно уведомив об этом Заёмщика за 3 (три) дня до даты предполагаемого отказа от исполнения Договора. Договор считается расторгнутым по истечении 3 (трех) дней с момента получения Заёмщиком письменного уведомления об отказе от исполнения Договора. В случае расторжения Договора Займодавец в одностороннем внесудебном порядке, Заёмщик в день расторжения Договора обязан вернуть полученную по Договору сумму займа с начисленными процентами на момент расторжения Договора.</p> <p>Ответственность сторон:</p> <p>В случае нарушения Заёмщиком сроков возврата суммы займа, Заёмщик уплачивает Займодавцу пеню в размере 0,1% (ноль целых одна десятая процента) от неуплаченной суммы займа за каждый день просрочки до полного исполнения обязательств.</p> <p>В случае нарушения Заёмщиком сроков выплаты установленных процентов, Заёмщик уплачивает Займодавцу пеню в размере 0,1% (ноль целых одна десятая процента) от неуплаченной суммы процентов за каждый день просрочки до полного исполнения обязательств.</p> <p>Срок действия договора:</p> <p>Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до исполнения обязательств Заемщика перед Займодавцем.</p> <p>Договор будет считаться исполненным при выполнении Заёмщиком обязательства возвратить сумму займа и уплатить все начисленные до момента погашения суммы</p>	
--	--	--	--	---	--

				займа проценты и иные платежи, начисленные в соответствии с условиями Договора».	
5.4.	23.10.2020	14.10.2020 (протокол от 14.10.2020 б/н)	Общее собрание участников ООО «БрянскЭлектро»	<p>Крупная сделка:</p> <p>Стороны Договора: «Газпромбанк» (Акционерное общество) (Гарант); Общество с ограниченной ответственностью «БрянскЭлектро» (Принципал).</p> <p>Предмет Договора: Гарант по письменному заявлению Принципала обязуется выдать в пользу Инспекции федеральной налоговой службы по г. Брянску, адрес: 241037, Брянская область, г. Брянск, ул. Крахмалева, 53, именуемого в дальнейшем «Бенефициар», банковскую гарантию, именуемую в дальнейшем «Гарантия», со следующими условиями:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Сумма Гарантии: не более 350 000 000,00 (Триста пятьдесят миллионов, 00/100) российских рублей; – Срок действия Гарантии: с даты выдачи Гарантии на срок не более 13 месяцев с даты вступления Гарантии в силу и не менее 10 месяцев со дня подачи Принципалом налоговой декларации за соответствующий календарный квартал, в котором заявлена сумма НДС к возмещению; – Гарантия обеспечивает исполнение обязательств Принципала по возврату в бюджет суммы налога на добавленную стоимость, излишне полученной Принципалом (зачтенной Принципалу) в результате возмещения налога на добавленную стоимость в заявительном порядке в соответствии со статьей 176.1 Налогового кодекса Российской Федерации. <p>Вознаграждение Гаранта: За выдачу Гарантии Принципал уплачивает Гаранту вознаграждение в размере 0,55% (Ноль целых пятьдесят пять сотых) процентов годовых от суммы Гарантии (но не менее 10 000,00 (Десять тысяч, 00/100) российских рублей за календарный квартал или его часть), рассчитываемое за период с даты выдачи Гарантии по дату прекращения Гарантии (обе даты включительно).</p>	Заинтересованные лица отсутствуют

				<p>В случае нарушения Принципалом одного или нескольких из своих обязательств по предоставлению отчетно-финансовых документов и информации согласно условиям Договора, размер вознаграждения за выдачу Гарантии увеличивается на 0,5% (Ноль целых пять десятых) процента годовых от суммы Гарантии.</p> <p>Цена договора: Предельная цена договора о банковской гарантии (с учетом предельной суммы банковской гарантии и вознаграждения Гаранта) составляет 353 977 054 (Триста пятьдесят три миллиона девятьсот семьдесят семь тысяч пятьдесят четыре) рубля 79 копеек.</p> <p>Срок действия Договора: Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до момента полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств по настоящему Договору.</p>	
--	--	--	--	--	--

3.15. ИНФОРМАЦИЯ О СОВЕРШЕННЫХ В 2020 ГОДУ ПОДКОНТРОЛЬНЫМИ ОБЩЕСТВАМИ МРСК ЦЕНТРА КРУПНЫХ СДЕЛОК И СДЕЛОК, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

Во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 07.05.2012 №596 «О долгосрочной государственной экономической политике», Директивы Правительства Российской Федерации от 07.07.2016 № 4863п-П13 и распоряжения Правительства Российской Федерации от 10.05.2017 №894-р «Об утверждении Методических рекомендаций по выявлению и реализации непрофильных активов», решением Совета директоров Общества от 21.02.2018 (протокол от 22.02.2018 №06/18) утверждена Программа отчуждения непрофильных активов ПАО «МРСК Центра» (далее – Программа).

Программа определяет основные подходы, принципы и процедуры выявления и реализации непрофильных активов, устанавливает критерии отнесения активов к непрофильным, порядок ведения Реестра непрофильных активов, подходы к определению стоимости непрофильных активов, основные положения по отчуждению непрофильных активов, а также порядок предоставления отчетов о ходе исполнения Реестра непрофильных активов.

Реестр непрофильных активов, сформированный в соответствии с требованиями Программы, актуализируется ежеквартально и утверждается решением Совета директоров Общества.

Решением Совета директоров ПАО «МРСК Центра» от 26.01.2021 г. (протокол от 26.01.2021 г. № 02/21) утвержден актуальный реестр непрофильных активов ПАО «МРСК Центра» на 31.12.2020 г., сформированный в соответствии с требованиями Программы.

Информация о реализации непрофильных активов за 2020 год приведена в таблице ниже.

Информация о реализации непрофильных активов за 2020 год

№ п/п	Наименование актива	Инвентарный номер (если применимо)	Строка бухгалтерского баланса, где был отражен актив на отчетную дату, предшествующую реализации актива	Счета бухгалтерского учета (с учетом аналитики) на которых отражены доход и расход от выбытия актива (91.1. 91.2)	Балансовая стоимость актива, тыс. руб.	Фактическая стоимость реализации, тыс. руб.	Отклонение фактической стоимости реализации от балансовой стоимости актива, тыс. руб.	Причины отклонения фактической стоимости реализации от балансовой стоимости актива
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Жилой поселок при ПС 500 (реализовано 5 объектов)	40000173-00	1154	9101010000, 910201000	3 095,30	2 009,17	-1 086,13	По результатам продажи на торгах посредством публичного предложения с ценой отсечения в размере 50 % от цены первоначального предложения по цене продажи участника, признанного победителем
2	Лабораторно-производственный корпус	130051300; 130018900; 130028500; 11000264-00; 14001478-00	1152	9101010000, 910201000	5 992,53	6 961,50	968,97	По результатам продажи на торгах посредством публичного предложения с ценой отсечения в размере 70% от цены первоначального предложения по цене продажи участника, признанного победителем

3	Здание конторы	367747700	1152	9101010000, 910201000	429,65	1 200,00	770,35	По результатам продажи на торгах посредством публичного предложения со снижением цены до 50 % по цене продажи участника, признанного победителем
4	Здание	100006/20	1152	9101010000, 910201000	69,71	141,67	71,96	Прямая продажа единственному участнику аукциона по цене, равной рыночной стоимости
5	Производственное здание	607	-	9101010000	0,00	4,17	4,17	Прямая продажа единственному участнику на этапе торгов без объявления цены
6	Дом деревянный	69100125	-	9101010000	0,00	25,00	25,00	Прямая продажа единственному участнику на этапе торгов без объявления цены
Всего					9 587,19	10 341,51	754,32	

Примечание:

Балансовая (остаточная) и стоимость реализации комплекса имущества «Лабораторно-производственный комплекс» отражены с учетом фактически отраженных доходов и затрат в отношении здания, входящего в состав комплекса (инв. № 130051300) по факту перехода права собственности на него, которая была завершена в январе 2021 г.

Строка бухгалтерского баланса, где был отражен актив на отчетную дату, предшествующую реализации актива в отношении инвентарных №№ 607, 69100125 не указывается ввиду полной амортизации стоимости объектов.