



О ПЕРВООЧЕРЕДНЫХ ЗАДАЧАХ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ФИЛИАЛА ПАО «МРСК
ЦЕНТРА»- «БРЯНСКЭНЕРГО»

Июль 2019

РЕЙТИНГ РАЙОНОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ «БРЯНСКЭНЕРГО»

ПО ИТОГАМ РЕЙТИНГА ЗА МАЙ 2019 г. ФИЛИАЛ «БРЯНСКЭНЕРГО» ИМЕЕТ СРЕДНИЙ БАЛЛ РЭС **3,03 (9 МЕСТО)**



РЕЙТИНГ РАЙОНОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ

№ п/п	РЭС	Итоговый рейтинг РЭС											
		2018			март 2019			Апрель 2019			май 2019		
		Итоговый Балл	Итоговый рейтинг РЭС в МРСК	Итоговый рейтинг РЭС в Брянскэнерго	Итоговый Балл	Итоговый рейтинг РЭС в МРСК	Итоговый рейтинг РЭС в Брянскэнерго	Итоговый Балл	Итоговый рейтинг РЭС в МРСК	Итоговый рейтинг РЭС в Брянскэнерго	Итоговый Балл	Итоговый рейтинг РЭС в МРСК	Итоговый рейтинг РЭС в Брянскэнерго
1.	Выгоничский	2,693	395	6	3,000	263	5	2,941	274	8	3,623	12	1
2.	Брянский	2,899	233	1	3,077	194	2	3,071	173	2	3,523	29	2
3.	Стародубский	2,726	366	4	2,998	265	6	2,963	250	5	3,295	112	3
4.	Дятьковский	2,683	405	7	3,026	238	4	2,862	327	17	3,255	128	4
5.	Климовский	2,843	272	3	2,877	340	9	2,882	313	14	3,248	130	5
6.	Карачевский	2,469	506	22	2,777	407	16	2,883	312	13	3,210	148	6
7.	Почепский	2,858	261	2	3,134	157	1	3,151	130	1	3,210	150	7
8.	Погарский	2,477	503	20	2,814	388	14	2,910	291	10	3,201	155	8
9.	Злынковский	2,489	497	18	2,822	384	13	2,764	394	20	3,144	190	9
10.	Унечский	2,584	448	9	2,612	474	21	2,737	414	21	3,109	210	10
11.	Комарический	2,513	484	13	2,445	494	24	2,701	433	23	2,850	387	21
12.	Дубровский	2,495	492	17	2,962	296	7	2,707	430	22	2,839	392	22
13.	Севский	2,477	504	21	2,571	485	23	2,833	343	18	2,810	415	23
14.	Новозыбковский	2,397	523	25	2,261	502	27	2,651	451	24	2,774	430	24
15.	Красногорский	2,452	510	23	2,600	476	22	2,548	481	27	2,709	448	25
16.	Гордеевский	2,412	520	24	2,328	500	25	2,893	302	12	2,654	460	26
17.	Рогнединский	2,374	526	27	2,659	463	18	2,584	473	26	2,527	479	27

РЕЙТИНГ РАЙОНОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ

№ п/п	РЭС	Итоговый рейтинг РЭС											
		2018			март 2019			Апрель 2019			май 2019		
		Итоговый Балл	Итоговый рейтинг РЭС в МРСК	Итоговый рейтинг РЭС в Брянскэнерго	Итоговый Балл	Итоговый рейтинг РЭС в МРСК	Итоговый рейтинг РЭС в Брянскэнерго	Итоговый Балл	Итоговый рейтинг РЭС в МРСК	Итоговый рейтинг РЭС в Брянскэнерго	Итоговый Балл	Итоговый рейтинг РЭС в МРСК	Итоговый рейтинг РЭС в Брянскэнерго
18.	Клетнянский	2,575	453	10	2,868	349	10	2,867	324	16	3,084	223	11
19.	Навлинский	2,502	491	16	2,856	360	12	2,918	284	9	3,081	226	12
20.	Жуковский	2,699	389	5	2,656	464	19	2,969	244	4	3,042	255	13
21.	Клинцовский	2,479	501	19	2,614	472	20	2,614	464	25	3,024	271	14
22.	Суражский	2,541	474	12	2,283	501	26	2,893	301	11	2,985	305	15
23.	Жирятинский	2,619	435	8	3,028	236	3	3,005	212	3	2,980	311	16
24.	Брасовский	2,570	458	11	2,906	322	8	2,956	265	6	2,963	319	17
25.	Мглинский	2,505	489	14	2,863	354	11	2,880	315	15	2,948	338	18
26.	Суземский	2,505	490	15	2,755	424	17	2,820	353	19	2,944	342	19
27.	Трубчевский	2,382	524	26	2,805	394	15	2,946	271	7	2,875	381	20

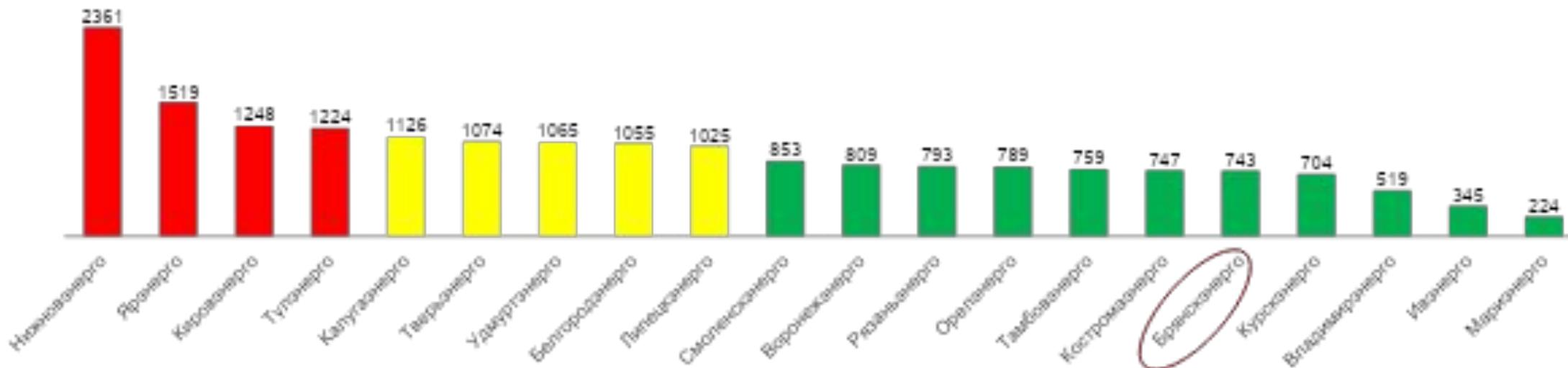
РЕЙТИНГ РЭС ЗА МАЙ В РАЗРЕЗЕ ПАО «МРСК «ЦЕНТРА» И ПАО

«МРСК ЦЕНТРА И ПРИВОЛЖЬЯ»

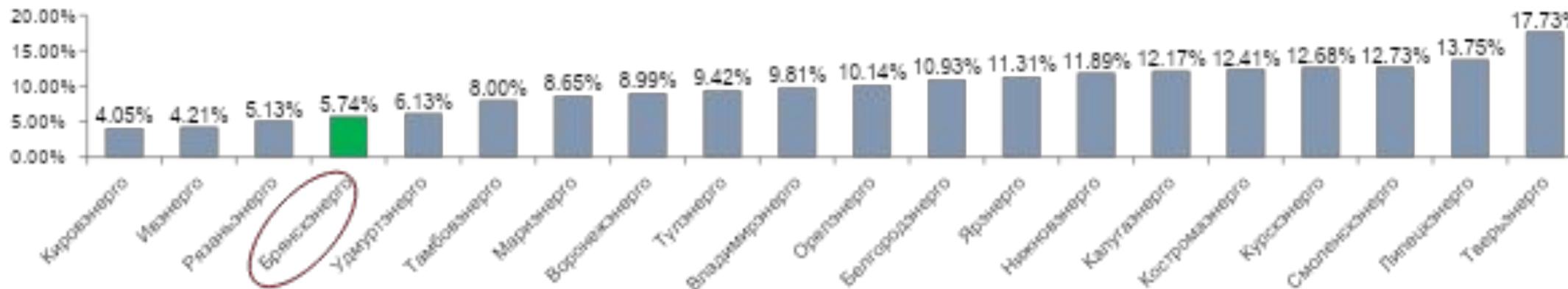


ОБЩИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО КОМПЛЕКСА ЗА 5 МЕСЯЦА 2019 ГОДА

КОЛИЧЕСТВО ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЙ ПО СЕТИ 0,4-110 кВ ПАО «МРСК ЦЕНТРА» И ПАО «МРСК ЦЕНТРА И ПРИВОЛЖЬЯ»

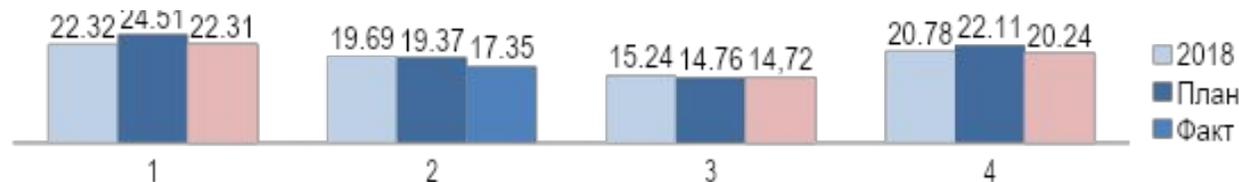


УРОВЕНЬ ПОТЕРЬ В СЕТИ ПАО «МРСК ЦЕНТРА» И ПАО «МРСК ЦЕНТРА И ПРИВОЛЖЬЯ»



ВЫПОЛНЕНИЕ 7% ПРОГРАММЫ СНИЖЕНИЯ

Распределить 10-0,4 кВ (с учетом **ПОТЕРЬ** в сетях и актов бездоговорного потребления)



Филиал/РЭС	Май			5 месяцев			Выполнение плана мероприятий
	План, %	Факт, %	Отклонение факта от плана	План, %	Факт, %	Отклонение факта от плана	
Брасовский	18,00	17,91	-0,09	24,42	19,86	-4,56	Выполнен
Брянский	12,68	10,17	-2,51	18,61	16,55	-2,06	Не выполнен
Выгоничский	7,31	4,56	-2,75	19,88	18,70	-1,18	Не выполнен
Гордеевский	16,77	16,72	-0,05	20,46	18,12	-2,34	Выполнен
Дубровский	16,86	19,03	2,17	23,01	19,62	-3,39	Выполнен
Дятьковский	12,74	13,33	0,59	23,09	20,59	-2,50	Не выполнен
Жирятинский	15,55	14,79	-0,76	17,04	16,29	-0,75	Выполнен
Жуковский	18,17	21,11	2,94	25,90	25,63	-0,27	Не выполнен
Злынковский	16,33	13,41	-2,92	20,67	17,06	-3,61	Не выполнен
Карачевский	14,74	18,44	3,70	25,86	24,90	-0,96	Не выполнен
Клетнянский	20,67	19,69	-0,98	27,54	25,15	-2,39	Не выполнен
Климовский	10,35	10,03	-0,32	14,52	11,45	-3,07	Не выполнен
Клинцовский	19,55	18,33	-1,22	24,51	23,15	-1,36	Не выполнен
Комаричский	15,85	15,69	-0,16	22,39	21,68	-0,71	Выполнен
Красногорский	17,62	18,45	0,83	21,39	19,10	-2,29	Выполнен
Мглинский	15,91	15,82	-0,09	22,46	20,87	-1,59	Не выполнен
Навлинский	16,65	16,33	-0,32	21,81	20,06	-1,75	Выполнен
Новозыбковский	16,45	16,14	-0,31	20,56	20,13	-0,43	Выполнен
Погарский	16,56	16,44	-0,12	23,77	21,95	-1,82	Выполнен
Почепский	19,57	21,94	2,37	27,36	24,79	-2,57	Выполнен
Рогнединский	15,21	15,55	0,34	15,82	15,46	-0,36	Не выполнен
Севский	16,21	16,19	-0,02	23,09	20,25	-2,84	Не выполнен
Стародубский	9,80	11,58	1,78	22,51	21,66	-0,85	Выполнен
Суземский	13,86	13,32	-0,54	16,89	15,04	-1,85	Выполнен
Суражский	14,76	14,68	-0,08	20,74	18,84	-1,90	Выполнен
Трубчевский	15,23	15,15	-0,08	23,11	21,56	-1,55	Выполнен
Унечский	11,54	13,35	1,81	19,31	18,48	-0,83	Выполнен

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОГРАММЫ ЦИФРОВОЙ

ТРАНСФОРМАЦИЯ

№	Проект	Мероприятия в рамках проекта	Ед. изм.	ИТОГО план	ИТОГО факт (выполнено СМР+ПНР)	Объем инвестиций по проекту, млн. рублей без НДС	Срок реализации	Задачи на 2019 год	Текущий статус выполнения задач на 2019 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ИТОГО							-	-	-
1	Единый центр управления сетями (ЕЦУС)	Создание ЕЦУС	шт.	1		373,794	2019-2020	Реконструкция здания ЦУС с созданием единого ЦУС 0,4-110кВ	Договор на ПИР ЕЦУС заключен 13.05.2019г. (АО "Новые Технологии 98") Производятся общестроительные работы. Заключено дополнительное соглашение от 24.06.2019 с ООО «Энергосеть» на выполнение корректировки разделов существующего проекта и выполнение СМР по строительной части.
2	Цифровая РС	Реконструкция РС 110 кВ Энергоремонт с применением устройств РЗА и ТЛМ использующих протокол МЭК 61850, цифровых ТТ и ТН.	шт.	1		372,63	2020-2021	Разработка ПСД.	Заключен договор на разработку ПСД с ООО "Альпинасеть" (20.06.2019).
3	Накопители электроэнергии	НЕТ. Филиал рассматривает данное направление как перспективное, но на данный момент у филиала нет объектов где возможно было бы реализовать данные решения.							Филиал рассматривает данное направление как перспективное, но на данный момент у филиала нет объектов где возможно было бы реализовать данные решения
4	Автоматизированная система диагностики ВЛ с применением БПЛА	НЕТ. В наличии 3 БПЛА для визуального осмотра ВЛ и 1 БПЛА для диагностики. НИР на автоматизированную систему диагностики ВЛ выполняется централизованно					2019	Практическая реализация задач по диагностированию состояния объектов с использованием БПЛА.	В наличии 3 БПЛА для визуального осмотра ВЛ и 1 БПЛА для диагностики. НИР на автоматизированную систему диагностики ВЛ выполняется централизованно
5	ГЛОНАСС автотранспорта	Оснащение автотранспорта системой GPS/ГЛОНАСС	шт.	543		7,3	2019	Реализация проекта в полном объеме.	Проводится ТЗП
6	Цифровая радиосвязь	Цифровая радиосвязь РЭС	РЭС	27		37,45	2019	Реализация проекта в полном объеме.	31.052019 заключен договор на ПИР с ООО «Энергосетьстрой». Проводятся предпроектные обследования.
7	Цифровой РЭС. Реконструкция и автоматизация распределенной сети.	Количество ВЛ 6(10) кВ для автоматизации	шт.	26		60,878	2020	Подготовка и проведение ТЗП. Формирование ПСД.	Подготовка документации для проведения ТЗП
8	Цифровой РЭС. Реконструкция и автоматизация распределенной сети.	Реклоузеры	шт.	27	1		2019	Монтаж 27 шт.	Закуплены. СМР ведется хозспособом
9	Цифровой РЭС. Реконструкция и автоматизация распределенной сети.	Разъединители всего, в том числе:	шт.	67			2020	Подготовка и проведение ТЗП. Формирование ПСД.	Подготовка документации для проведения ТЗП
10	Цифровой РЭС. Реконструкция и автоматизация распределенной сети.	с моторным приводом	шт.	20			2020	Подготовка и проведение ТЗП. Формирование ПСД.	Подготовка документации для проведения ТЗП
11	Цифровой РЭС. Реконструкция и автоматизация распределенной сети.	с механическим приводом (РЛК)	шт.	47			2020	Подготовка и проведение ТЗП. Формирование ПСД.	Подготовка документации для проведения ТЗП
12	Цифровой РЭС. Реконструкция и автоматизация распределенной сети.	ИКЗ	шт.	20			2020	Подготовка и проведение ТЗП. Формирование ПСД.	Подготовка документации для проведения ТЗП

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОГРАММЫ ЦИФРОВОЙ ТРАНСФОРМАЦИИ

№	Проект	Мероприятия в рамках проекта	Ед. изм.	ИТОГО план	ИТОГО факт (выполнено СМР+ПНР)	Объем инвестиций по проекту, млн. рублей без НДС	Срок реализации	Задачи на 2019 год	Текущий статус выполнения задач на 2019 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
13	Цифровой РЭС. Реконструкция и автоматизация распределительной сети.	Выключатели нагрузки	шт.	0		60,878			
14	Цифровой РЭС. Реконструкция и автоматизация распределительной сети.	Строительство кольцевых связей между ф. 1003 ПС Тепличная с ПС Аэропорт	шт./км.	1-2,726	0	4,596	2019	Реализация проекта в полном объеме.	Разработана ПСД. ТЗП на СМР проведены 20.06.2019 заключен договор на СМР с ООО «Энергоком»
15	Развитие КИСУР (СУПА)	НЕТ							
16	Цифровой электромонтер	Оснащение бригад планшетными компьютерами	шт.	81	81	3,375	2019	Реализация проекта в полном объеме.	Планшеты в филиала поставлены. Ведутся работы по установке ПО.
17	Цифровой электромонтер	Оснащение бригад видеорегистраторами	шт.	42	0		2020	Подготовка документации для проведения ТЗП	ТЗП планируются в 2020 г.
18	Программный метод выявления неучтенных объемов электроэнергии	НЕТ							
19	Цифровой РЭС. Комплексная система энергомониторинга.	Оснащение 100% ТП 10(6) кВ телеметрией (Брянский РЭС)	шт.	175	0	20,069	2019	Реализация проекта в полном объеме.	Заключен договор с АО «Управление ВОЛ-ВЛ» 29.05.2019 на проектирование, монтаж и наладку.
20	Цифровой РЭС. Комплексная система энергомониторинга.	Оснащение 100% ТП 10(6) кВ телеметрией (Выгоничский РЭС)	шт.	100	100	12,106	2019	Реализация проекта в полном объеме.	Выполнено
21	Интеллектуальный учет и передача данных параметров сети	Оснащение 100% ТП 10(6) кВ интеллектуальными системами учета (Выгоничский, Жуковский, Клиновский, Брянский РЭС)	шт.	633	331	74,146	2019	Реализация проекта в полном объеме.	Заключен договор с АО «Управление ВОЛ-ВЛ» 29.05.2019 на проектирование, монтаж и наладку.
22	Терминал самообслуживания	НЕТ							
23	Развитие доп. услуги по наружному освещению	НЕТ							
24	Комплексная система управления здоровьем	НЕТ							
25	Развитие компетенций персонала в области цифровой трансформации	НЕТ							
26	Анализ бизнес-процессов на предмет изменения в рамках концепции цифровой трансформации ПАО «Россети»	НЕТ							
27	Переход на двухуровневую систему управления	НЕТ							
28	Информационная безопасность	НЕТ							

ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ФИЛИАЛА ЧЕРЕЗ ИЗМЕНЕНИЕ СТРУКТУРЫ

В настоящее время 27 РЭС 3 категории  21 РЭС, в том числе один РЭС 2 категории

1. ЭТАП На основании рейтинга РЭС выделение неэффективных РЭС Срок 30.05.2019

2. ЭТАП Разработка и утверждение дорожной карты по объединению РЭС Срок 07.06.2019

3. ЭТАП Реализация мероприятий дорожной карты и оценка итогов Срок 01.04.2020

Дата слияния	До объединения РЭС				После объединения РЭС						
	Наименование РЭС	УЕ	Штатная числ-ть	Производительность УЕ/ЧИСЛ	Наименование РЭС	УЕ	Штатная числ-ть	Оптимизация численности	Оптимизация затрат тыс. руб. в год	Производительность УЕ/ЧИСЛ	Рост производительности
01.11.2019	Гордеевский РЭС	1464,52	29	61,83	Клинцовский РЭС	6553,93	104*	-2	566,08	63,02	+1,92%
	Красногорский РЭС	1594,75	30								
	Клинцовский РЭС	3494,66	47								
	Рогнединский РЭС	1424,36	27	54,26	Дубровский РЭС	3364,24	55	-2	1204,14	56,07	+3,33%
	Дубровский РЭС	1939,88	35								
	Злынковский РЭС	1477,93	26	59,02	Новозыбковский РЭС	3600,25	55	-1	1094,41	60,0	+1,67%
Новозыбковский РЭС	2122,32	35									
01.04.2020	Жирятинский РЭС	1488,99	26	65,27	Выгоничский РЭС	4112,39	62	-1	600	66,33	+1,61%
	Выгоничский РЭС	2623,40	37								
	Суземский РЭС	1661,37	30	63,11	Севский РЭС	3786,92	59	-1	600	64,19	+1,69%
	Севский РЭС	2125,55	30								

КЛЮЧЕВЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ В ПАО «МРСК ЦЕНТРА» И ПАО «МРСК ЦЕНТРА И ПРИВОЛЖЬЯ»



30.05. - Годовое Общее собрание акционеров ПАО «МРСК Центра» по итогам 2018 года

14.06. - Годовое Общее собрание акционеров ПАО «МРСК Центра и Приволжья» по итогам 2018 года

Утверждены годовые отчеты Обществ, бухгалтерская (финансовая) отчетность, избраны Советы директоров и распределена прибыль.



06.07 - 08.06 – Петербургский международный экономический форум

На площадке ПМЭФ 2019 в Санкт-Петербурге, подписаны соглашения о сотрудничестве в сфере развития электросетевого комплекса со Смоленской, Ярославской и Кировской областями.



07.06 - Ребрендинг

Внедрение новой, единой бренд-архитектуру энергохолдинга Россети. Все компании магистрального и распределительного электросетевого комплекса в корпоративных и маркетинговых коммуникациях, а также на всех носителях фирменного стиля должны использовать новое название, содержащее торговый знак «Россети» и региональную или функциональную привязку.

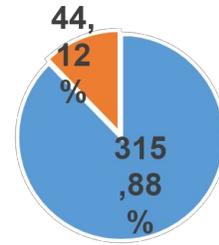
1. Снижение показателей надежности (Psaidi, Psaifi) по итогам года на 12%.
2. Положительная динамика РЭС по интегральному рейтингу ПАО «Россети» (недопущение наличия РЭС в критерии «50 худших РЭС») и «МРСК Центра».
3. Повышение производительности труда не менее, чем на 2%
4. Выполнение мероприятий программы по повышению эффективности финансово-экономического состояния филиала
5. Безубыточность филиала по итогам 2019 года.
6. Выполнение мероприятий «дорожной карты» концепции цифровизации ПАО «МРСК Центра».
7. Контроль и безусловное выполнение плана мероприятий «дорожной карты» по итогам 2021 года достижения показателя уровня потерь электроэнергии, не превышающего 7% от отпускаемой в сеть.
8. Выполнение плана консолидации электросетевых активов региона, с соблюдением целевого ориентира повышения эффективности и снижения затрат приобретаемых активов.
9. Развитие дополнительных сервисов

РАЗВИТИЕ ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ УСЛУГ

ВЫРУЧКА ЗА 5 МЕСЯЦЕВ 2019 ГОДА (МЛН.РУБ.)

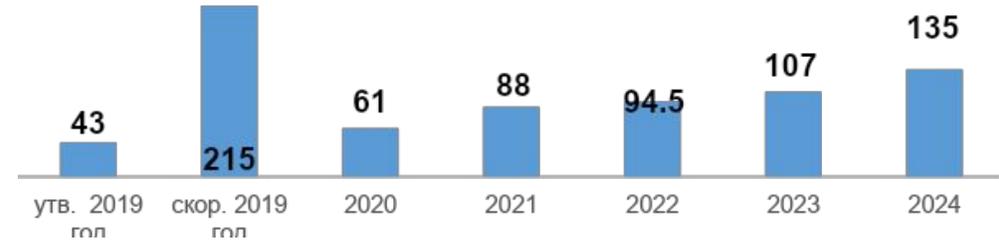


№ п/п	Услуги	5 месяцев 2019			5 месяцев 2018
		факт	план	откл.	факт
итого		22.0	12.7	73%	11.3
1.	Организация систем наружного освещения	0.5	0.4	26%	0.8
2.	Т.О и ремонт эл. сетей и электрооборудования	6.4	0.0	18644%	0.1
3.	Переустройство электросетевых объектов в интересах клиентов	0.0	0.0	0%	0.0
4.	Предоставление тех. ресурсов	8.9	6.2	44%	4.5
5.	Испытания и диагностика электрооборудования	0.0	0.0	0%	0.0
6.	Установка и замена приборов учета	2.0	3.2	-39%	3.1
7.	Сопровождение ТП	4.2	2.9	46%	2.7
8.	Энергоаудит и энергосервис	0.0	0.0	0%	0.0
9.	Проектирование и строительство объектов энергетики	0.1	0.1	103%	0.1



■ Потенциал, млн. руб.
■ Доля рынка филиала, млн. руб.

ОЦЕНКА РЫНКА РАЗВИТИЯ НЕТАРИФНОЙ ВЫРУЧКИ. ПЛАНЫ РАЗВИТИЯ НЕТАРИФНОЙ ВЫРУЧКИ



№ п/п	Услуги	Анализ рынка			Планы развития нетарифной выручки						
		емкость рынка	доля филиала на рынке по итогам 2018 года		утв. 2019	скор. 2019	2020	2021	2022	2023	2024
			млн. руб.	млн. руб.	%	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
итого		315	44	2%	43	215	61	88	95	107	135
1.	Организация систем наружного освещения	105.3	1.9	2%	0.9	7.0	11.0	15.0	20.0	25.0	31.6
2.	Техническое обслуживание и ремонт электрических сетей и электрооборудования	25.0	7.8	31%	4.4	8.3	8.5	9.0	9.5	9.8	10.0
3.	Переустройство электросетевых объектов в интересах клиентов	15.0	0.8	5%	0.0	157.0	2.0	7.0	3.0	4.0	4.5
4.	Предоставление технических ресурсов	51.0	16.9	33%	14.9	20.2	23.6	27.0	30.3	33.7	51.0
5.	Испытания и диагностика электрооборудования	1.0	0.0	0%	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.3	0.3
6.	Установка и замена приборов учета	20.0	8.9	45%	10.0	9.6	2.0	5.0	5.5	5.8	6.0
7.	Сопровождение ТП	50.0	7.6	15%	12.8	12.3	10.0	15.0	16.0	16.5	17.0
8.	Энергоаудит и энергосервис	20.0	0.0	0%	0.0	0.0	0.0	4.0	4.0	5.0	6.0
9.	Проектирование и строительство объектов энергетики	28.0	0.2	1%	0.1	1.0	4.0	6.0	6.0	7.0	8.4



СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!