

ИНФОРМАЦИЯ О КАЧЕСТВЕ ОБСЛУЖИВАНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

(в ред. Приказа Минэнерго РФ от 06.04.2015 N 217)

АО «Ремонтно-строительное предприятие»

услуг за 2024 год

(наименование сетевой организации)

1. Общая информация о сетевой организации

1.1. Количество потребителей услуг сетевой организации с разбивкой по уровням напряжения и типу потребителей, а также динамика по отношению к году предшествующему отчетному, заполняется в свободной форме

Уровень напряжения	ВН			СН-1			СН-2			НН		
	2021	2022	2023	2021	2022	2023	2022	2023	2024	2022	2023	2024
Сравнения по годам												
Юридические лица	0	0	0	0	0	0	467	483	501	0	0	0
Физические лица	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26078	24685	25270

1.2. Количество точек поставки всего и точек поставки, оборудованных приборами учета электрической энергии, с разбивкой: физические лица, юридические лица, вводные устройства (вводно-распределительное устройство, главный распределительный щит) в многоквартирные дома, бесхозные объекты электросетевого хозяйства, приборы учета с возможностью дистанционного сбора данных, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному, заполняется в произвольной форме.

	Оборудованные приборами учета эл.энергии с дистанц. сбором данных				Оборудованные приборами учета эл.энергии без дистанц. сбора данных				Без приборов учета эл.энергии			
Сравнение по годам	2023		2024		2023		2024		2023		2024	
Уровень напряжения	СН-2	НН	СН-2	НН	СН-2	НН	СН-2	НН	СН-2	НН	СН-2	НН
Юридические лица	127	116	150	113	17	80	16	79	0	0	0	0
Физически лица	0	1	0	5	0	1	0	1	0	0	0	0
Многоквартир ные дома	0	4	0	4	0	104	0	98	0	0	0	0

СН-2 6-10 кВ

НН 0.4 кВ

1.3. Информация об объектах электросетевого хозяйства сетей организации: длина воздушных сетей (далее ВЛ) и кабельных линий (далее КЛ) с разбивкой по уровням напряжения количество подстанций 110 кВ, 35 кВ, 6(10) кВ в динамике относительного года, предшествующего отчётному, заполняется в свободной форме.

Электрические подстанции и сети	110 кВ		35 кВ		6-10 кВ		0,4 кВ	
	2022	2023	2022	2023	2023	2024	2023	2024
Воздушные линии(км.)	0	0	0	0	98,61	101,16345	356,254	358,14814
Кабельные линии(км.)	0	0	0	0	186,6201	210,14217	150,472	195,64645
Подстанции. Трансформаторные подстанции(в т.ч. ЦРП)	0	0	0	0	337	379	0	0

1.4. Уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства сетевой организации с разбивкой по уровням напряжения и по типам оборудования, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному, заполняется в произвольной форме и выражается в процентах по отношению к нормативному сроку службы объектов.

п/п	Наименование	% износ за 2023 год	% износ за 2024 год
1.	ТП	42,73	36,46
2.	ВЛ-0,4кВ	50,66	52,57
3.	ВЛ-6-10кВ	46,00	53,76
4.	КЛ-0,4кВ	76,21	44,36
5.	КЛ-6-10кВ	47,99	35,78
6.	Оборудование (КРН, ПКУ)	26,23	21,11
	Всего по объектам	51,02	41,24

2. Информация о качестве услуг по передаче электрической энергии

2.1. Показатели качества услуг по передаче электрической энергии в целом по сетевой организации в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

№ п/п	Наименование составляющей показателя	показатель 2023	показатель 2024	Динамика изменения показателя
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	26502	27030	528
1.1.	ВН (110 кВ и выше), шт.	0	4	4
1.2.	СН-1 (35 кВ), шт.	0	0	0
1.3.	СН-2 (6-20 кВ), шт.	472	437	-35
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.	26030	26589	559
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.	0,04816	0	-0,04816
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	0,00958	0	-0,00958
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saidi}), час.	0,10945	0	-0,10945
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saifi}), шт.	0,03022	0	0,03022

2.2 Рейтинг структурных единиц сетевой организации по качеству оказания услуг по передаче электрической энергии. А также качеству электрической энергии в отчетном периоде.

[illegible]

	организации																		
--	-------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

2.3 Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях повышения качества оказания услуг по передаче электрической энергии в отчетный периоде, заполняется в произвольной форме.

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2024 года, млн. рублей (без НДС)	Освоение капитальных вложений 2024 года, млн. рублей (без НДС)		Остаток освоения капитальных вложений на 01.01.2025 года, млн. рублей (без НДС)	Отклонение от плана освоения капитальных вложений 2023 года		Причины отклонений
			План	Факт		млн. рублей (без НДС)	%	
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	299,154	299,154	41,471	257,683	-257,683	-86	нд
0.1	Технологическое присоединение, всего	256,866	256,866	27,602	229,264	-229,264	-89	нд
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	42,288	42,288	13,868	28,420	-28,420	-67	нд
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	256,866	256,866	27,602	229,264	-229,264	-89	нд
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:	251,169	251,169	23,338	227,831	-227,831	-91	нд
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	1,418	1,418	1,838	-0,421	0,421	30	нд

1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	0,078	0,078	0,177	-0,098	0,098	126	нд
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:	249,673	249,673	21,323	228,350	-228,350	-91	нд
1.1.1.3	Строительство 2КЛ-0,4кВ от БКТП-2х250 до ВРУ очистных сооружений д.Рассудово. Протяженность по трассе 0,200 км.	2,165	2,165	0,000	2,165	-2,165	-100	Строительство перенесено на 2025 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
1.1.1.3	Строительство 4КЛ-0,4кВ от ТП-1272 до КНС с.Красное. Протяженность по трассе 2,480 км.	29,709	29,709	0,000	29,709	-29,709	-100	Строительство перенесено на 2025 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
1.1.1.3	Монтаж трехфазного средства коммерческого учета косвенного включения для КНС с.Красное	0,757	0,757	0,000	0,757	-0,757	-100	Строительство перенесено на 2025 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
1.1.1.3	Строительство ВЛ-10кВ до КРН-10кВ для техприсоединения объекта АО "ОЭК" п.Курилово вблизи СНТ "Курилово". Протяженность по трассе 0,020 км.	0,058	0,058	0,000	0,058	-0,058	-100	Объект снимается с исполнения как выполненный в 2023 году под идентификационным номером N_С2.215.2023 в сумме 0,572 млн.руб.
1.1.1.3	Строительство 2ВЛ-10кВ от ф.17,24 с ПС-377 до КРН-10 кВ № 1 и № 2 в сторону БКТП-2х400 д.Яковлево. Протяженность по трассе 0,080 км.	0,278	0,278	0,000	0,278	-0,278	-100	Строительство перенесено на 2025 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
1.1.1.3	Строительство 2 КРН-10кВ для техприсоединения очистных сооружений д.Яковлево	3,114	3,114	0,000	3,114	-3,114	-100	Строительство перенесено на 2025 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
1.1.1.3	Строительство 2КЛ-10кВ от КРН-10 кВ № 1 и № 2 с ф.17,24 ПС-377 до БКТП-2х400 д.Яковлево. Протяженность по трассе 2,600 км.	19,618	19,618	4,818	14,800	-14,800	-75	Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД

1.1.1.3	Строительство БКТП-2х400 для техприсоединения очистных сооружений д.Яковлево. Трансформаторная мощность 0,800 МВА.	5,755	5,755	0,000	5,755	-5,755	-100	Строительство перенесено на 2025 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
1.1.1.3	Монтаж трехфазного средства коммерческого учета полукосвенного включения для очистных сооружений д.Яковлево	0,078	0,078	0,000	0,078	-0,078	-100	Строительство перенесено на 2025 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
1.1.1.3	Строительство 4КЛ-0,4кВ от БКТП-2х400 до очистных сооружений д.Яковлево. Протяженность по трассе 0,170 км.	0,746	0,746	0,000	0,746	-0,746	-100	Строительство перенесено на 2025 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
1.1.1.3	Строительство ВЛ-10кВ от ф.6 с ПС-773 до КТП-1х630 для техприсоединения автозаправочной станции на 3-м км Калужско-Киевского шоссе. Протяженность по трассе 0,025 км.	1,140	1,140	0,275	0,865	-0,865	-76	Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД
1.1.1.3	Строительство КТП-1х630 для техприсоединения автозаправочной станции на 3-м км Калужско-Киевского шоссе. Трансформаторная мощность 0,630 МВА.	1,263	1,263	1,764	-0,501	0,501	40	Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД
1.1.1.3	Монтаж трехфазного средства коммерческого учета полукосвенного включения для автозаправочной станции на 3-м км Калужско-Киевского шоссе	0,331	0,331	0,588	-0,257	0,257	78	Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД
1.1.1.3	Строительство БКТП-2х1000 п.Ерино. Трансформаторная мощность 2,000 МВА.	0,000	0,000	0,567	-0,567	0,567	100	Объект в плане на 2025 год. Проведены проектно-изыскательские работы.
1.1.1.3	Строительство 2КЛ-10кВ от РТП-39 до БКТП-2х1000 п.Ерино. Протяженность по трассе 0,160 км.	0,000	0,000	0,516	-0,516	0,516	100	Объект в плане на 2025 год. Проведены проектно-изыскательские работы.
1.1.1.3	Строительство 14КЛ-0,4кВ от БКТП-2х1000 до школы п.Ерино. Протяженность по трассе 0,530 км.	0,000	0,000	0,616	-0,616	0,616	100	Объект в плане на 2025 год. Проведены проектно-изыскательские работы.
1.1.1.3	Строительство КЛ-10кВ от ТП-1765 до ТП-1х1000 г.Щербинка. Протяженность линии 0,170 км	0,871	0,871	0,000	0,871	-0,871	-100	Строительство перенесено на 2025 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта

1.1.1.3	Строительство КТП-1х1000 для техприсоединения нежилого здания г.Щербинка. Трансформаторная мощность 1,000 МВА.	3,703	3,703	0,000	3,703	-3,703	-100	Строительство перенесено на 2025 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
1.1.1.3	Строительство 2КЛ-10кВ от ЗТП-1372 до БКТП-2х400 п.Курилово. Протяженность линии 0,320 км.	9,794	9,794	0,000	9,794	-9,794	-100	Строительство перенесено на 2025 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
1.1.1.3	Строительство БКТП-2х400 п.Курилово. Трансформаторная мощность 0,800 МВА	4,277	4,277	0,000	4,277	-4,277	-100	Строительство перенесено на 2025 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
1.1.1.3	Строительство 6КЛ-0,4кВ от БКТП-2х400 до каркасно-тентовых конструкций п.Курилово. Протяженность линий 0,840 км	8,809	8,809	0,000	8,809	-8,809	-100	Строительство перенесено на 2025 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
1.1.1.3	Строительство ВЛ-10кВ от ф.16 с ПС-59 до КТП-1х250 д.Семенково. Протяженность линии 0,693 км.	2,629	2,629	0,399	2,230	-2,230	-85	Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД
1.1.1.3	Строительство КРН-10кВ для техприсоединения автопарковки д.Семенково	1,995	1,995	2,252	-0,257	0,257	13	Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД
1.1.1.3	Строительство КТП-1х250 д.Семенково. Трансформаторная мощность 0,250 МВА	1,172	1,172	0,987	0,185	-0,185	-16	Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД
1.1.1.3	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-311 до КНС «Приозерная» п.ЛМС. Протяженность линии 0,250 км.	0,482	0,482	0,392	0,090	-0,090	-19	Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД
1.1.1.3	Строительство ВЛ-10кВ от ф.24 ПС-377 до КТП-1х400 д.Кувекино. Протяженность линии 0,330 км	1,294	1,294	2,661	-1,367	1,367	106	Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД
1.1.1.3	Строительство КТП-1х400 д.Кувекино. Трансформаторная мощность 0,400 МВА.	3,631	3,631	1,462	2,169	-2,169	-60	Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД

1.1.1.3	Строительство 2КЛ-10кВ от ф.11 и ф.30 с ЦРП-3/ПС-494 до 2КРН-10кВ д.Кувекино. Протяженность линии 0,500 км.	2,989	2,989	0,000	2,989	-2,989	-100	Строительство перенесено на 2025 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
1.1.1.3	Строительство 2КРН-10кВ д.Кувекино	4,133	4,133	4,026	0,107	-0,107	-3	Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД
1.1.1.3	Строительство 2КЛ-10кВ от 2КРН-10кВ до РП-10кВ (1500кВт) заявителя д.Кувекино. Протяженность линии 2,490 км	38,186	38,186	0,000	38,186	-38,186	-100	Строительство перенесено на 2025 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
1.1.1.3	Монтаж средства коммерческого учета трехфазного косвенного включения (РП-10кВ 1500кВт) д.Кувекино	0,460	0,460	0,000	0,460	-0,460	-100	Строительство перенесено на 2025 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
1.1.1.3	Строительство распределительного пункта номинальным током 500А 10 ячеек д.Кувекино	14,418	14,418	0,000	14,418	-14,418	-100	Строительство перенесено на 2025 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
1.1.1.3	Строительство 2КЛ-10кВ от РП-10кВ до РП-10кВ (2500кВт) заявителя д.Кувекино. Протяженность линии 6,790 км	85,358	85,358	0,000	85,358	-85,358	-100	Строительство перенесено на 2025 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
1.1.1.3	Монтаж средства коммерческого учета трехфазного косвенного включения (РП-10кВ 2500кВт) д.Кувекино	0,460	0,460	0,000	0,460	-0,460	-100	Строительство перенесено на 2025 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	5,697	5,697	4,264	1,433	-1,433	-25	нд
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	5,697	5,697	4,264	1,433	-1,433	-25	нд

1.1.4.2	Реконструкция КТП-314 д.Терехово с увеличением трансформаторной мощности на 0,150 МВА	3,230	3,230	0,000	3,230	-3,230	-100	Реконструкция перенесена на 2025 год, из-за переноса конкурсных процедур по причине не поступления в срок ни одной заявки.
1.1.4.2	Реконструкция КТП-1372 п.Курилово с монтажом двух ячеек	1,953	1,953	0,000	1,953	-1,953	-100	Реконструкция перенесена на 2025 год, из-за переноса конкурсных процедур по причине не поступления в срок ни одной заявки.
1.1.4.2	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от оп.6 с КТП-591 в сторону заявителя с.Вороново	0,514	0,514	0,000	0,514	-0,514	-100	Реконструкция перенесена на 2025 год, из-за переноса конкурсных процедур по причине не поступления в срок ни одной заявки.
1.1.4.2	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-1690 до жилых домов СНТ "Белые березки", д.Сатино-Русское	0	0	3,925	-3,925	3,925	100	Отклонение за счет реконструкции внепланового объекта, по причине переноса ряда объектов на 2025 год и доступности необходимых материалов на складе организации или поставщика.
1.1.4.2	Перевод сетей от РУ-0,4кВ КТП-1338 на РУ-0,4кВ КТП-1690 в сторону СНТ "Белые березки" д.Сатино-Русское	0	0	0,339	-0,339	0,339	100	Отклонение за счет реконструкции внепланового объекта, по причине переноса ряда объектов на 2025 год и доступности необходимых материалов на складе организации или поставщика.
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	42,288	42,288	13,868	28,420	-28,420	-67	нд
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	15,940	15,940	7,473	8,467	-8,467	-53	нд
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	15,940	15,940	7,473	8,467	-8,467	-53	нд

1.2.1.1	Реконструкция РУ-10кВ в ЗТП-1 ДНП "Витязь" д.Десна	5,539	5,539	0,079	5,460	-5,460	-99	Произведены проектно-изыскательские работы. Реконструкция объекта перенесена на 2025 год, из-за переноса конкурсных процедур по причине не поступления в срок ни одной заявки.
1.2.1.1	Реконструкция РУ-10кВ в ЗТП-2 ДНП "Витязь" д.Десна	7,173	7,173	0,106	7,067	-7,067	-99	Произведены проектно-изыскательские работы. Реконструкция объекта перенесена на 2025 год, из-за переноса конкурсных процедур по причине не поступления в срок ни одной заявки.
1.2.1.1	Реконструкция КТП-1370 СНТ "Ветеран МО" с увеличением трансформаторной мощности на 0,230 МВА	3,228	3,228	2,239	0,989	-0,989	-31	Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД
1.2.1.1	Реконструкция КРН-35 СНТ "Керамик" д.Кресты	0,000	0,000	0,628	-0,628	0,628	100	Отклонение за счет реконструкции внепланового объекта, по причине переноса ряда объектов на 2025 год и доступности необходимых материалов на складе организации или поставщика.
1.2.1.1	Реконструкция КТП-1458 д.Сальково с увеличением трансформаторной мощности на 470кВА	0,000	0,000	1,052	-1,052	1,052	100	Отклонение за счет реконструкции внепланового объекта, по причине переноса ряда объектов на 2025 год и доступности необходимых материалов на складе организации или поставщика.
1.2.1.1	Реконструкция КТП-246 д.Исаково с увеличением трансформаторной мощности на 470кВА	0,000	0,000	1,062	-1,062	1,062	100	Отклонение за счет реконструкции внепланового объекта, по причине переноса ряда объектов на 2025 год и доступности необходимых материалов на складе организации или поставщика.

1.2.1.1	Реконструкция КТП-1714 д.Семенково с увеличением трансформаторной мощности на 470кВА	0,000	0,000	1,094	-1,094	1,094	100	Отклонение за счет реконструкции внепланового объекта, по причине переноса ряда объектов на 2025 год и доступности необходимых материалов на складе организации или поставщика.
1.2.1.1	Реконструкция КТП-78 д.Дешино с увеличением трансформаторной мощности на 90кВА	0,000	0,000	0,760	-0,760	0,760	100	Отклонение за счет реконструкции внепланового объекта, по причине переноса ряда объектов на 2025 год и доступности необходимых материалов на складе организации или поставщика.
1.2.1.1	Реконструкция КРН-16 п.Коммунарка	0,000	0,000	0,115	-0,115	0,115	100	Отклонение за счет реконструкции внепланового объекта, по причине переноса ряда объектов на 2025 год и доступности необходимых материалов на складе организации или поставщика.
1.2.1.1	Реконструкция КРН-426 д.Кувекино	0,000	0,000	0,087	-0,087	0,087	100	Отклонение за счет реконструкции внепланового объекта, по причине переноса ряда объектов на 2025 год и доступности необходимых материалов на складе организации или поставщика.
1.2.1.1	Реконструкция КРН-425 д.Каракашево	0,000	0,000	0,119	-0,119	0,119	100	Отклонение за счет реконструкции внепланового объекта, по причине переноса ряда объектов на 2025 год и доступности необходимых материалов на складе организации или поставщика.

1.2.1.1	Реконструкция КРН-440 д.Семенково	0,000	0,000	0,132	-0,132	0,132	100	Отклонение за счет реконструкции внепланового объекта, по причине переноса ряда объектов на 2025 год и доступности необходимых материалов на складе организации или поставщика.
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	22,561	22,561	6,345	16,216	-16,216	-72	нд
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	22,561	22,561	6,345	16,216	-16,216	-72	нд
1.2.2.1	Реконструкция ВКЛ-10кВ от ф.18 с ПС-377 до ЗТП-312 п.Минзаг	3,090	3,090	0,531	2,559	-2,559	-83	Произведены проектно-изыскательские работы. Реконструкция объекта перенесена на 2025 год, из-за переноса конкурсных процедур по причине не поступления в срок ни одной заявки.
1.2.2.1	Реконструкция ВКЛ-10кВ от ф.22 с ПС-377 до ЗТП-312 п.Минзаг	2,450	2,450	0,506	1,944	-1,944	-79	Произведены проектно-изыскательские работы. Реконструкция объекта перенесена на 2025 год, из-за переноса конкурсных процедур по причине не поступления в срок ни одной заявки.
1.2.2.1	Реконструкция КВЛ-6кВ от ф.9 с РП-10/ПС-316 до КТП-482 д.Жуковка. Протяженность линии 0,355 км.	1,198	1,198	0,000	1,198	-1,198	-100	Реконструкция перенесена на 2025 год, из-за переноса конкурсных процедур по причине не поступления в срок ни одной заявки.
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ от опоры б/н до КТП-755 д.Фоминское. Протяженность линии 0,205 км.	0,931	0,931	0,000	0,931	-0,931	-100	Реконструкция перенесена на 2025 год, из-за переноса конкурсных процедур по причине не поступления в срок ни одной заявки.

1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-755 до участков СПК "Десна-1" д.Фоминское. Протяженность 1,018 км.	1,867	1,867	0,000	1,867	-1,867	-100	Реконструкция перенесена на 2025 год, из-за переноса конкурсных процедур по причине не поступления в срок ни одной заявки.
1.2.2.1	Реконструкция ВКЛ-6кВ от ф.10 с ПС-357 до КТП-155 д.Тетеренки. Протяженность 0,607 км.	1,837	1,837	0,318	1,519	-1,519	-83	Произведены проектно-изыскательские работы. Реконструкция объекта перенесена на 2025 год, из-за переноса конкурсных процедур по причине не поступления в срок ни одной заявки.
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-155 до участков СНТ "Черничка" д.Тетеренки. Протяженность линии 4,550 км.	10,043	10,043	1,661	8,382	-8,382	-83	Произведены проектно-изыскательские работы. Реконструкция объекта перенесена на 2025 год, из-за переноса конкурсных процедур по причине не поступления в срок ни одной заявки.
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6кВ от ф.12 с ПС-596 до КТП-1450 ГСК "Каскад". Протяженность 0,354 км	1,145	1,145	0,000	1,145	-1,145	-100	Реконструкция перенесена на 2025 год, из-за переноса конкурсных процедур по причине не поступления в срок ни одной заявки.
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ от опоры № 9 ф. 41 с ПС-781 до КТП-462 СНТ "Дубрава" д.Рогозино	0,000	0,000	0,783	-0,783	0,783	100	Отклонение за счет реконструкции внепланового объекта, по причине переноса ряда объектов на 2025 год и доступности необходимых материалов на складе организации или поставщика.
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-1338 до участков СНТ "Сосенки" д.Овечкино	0,000	0,000	1,998	-1,998	1,998	100	Отклонение за счет реконструкции внепланового объекта, по причине переноса ряда объектов на 2025 год и доступности необходимых материалов на складе организации или поставщика.

1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-1266 до заявителя АК "ВНИИМЖ" п.Знамя Октября	0,000	0,000	0,122	-0,122	0,122	100	Отклонение за счет реконструкции внепланового объекта, по причине переноса ряда объектов на 2025 год и доступности необходимых материалов на складе организации или поставщика.
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ от опоры б/н ф. 2 с ПС-138 до КТП-1370 СНТ "Ветеран МО"	0,000	0,000	0,426	-0,426	0,426	100	Отклонение за счет реконструкции внепланового объекта, по причине переноса ряда объектов на 2025 год и доступности необходимых материалов на складе организации или поставщика.
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	3,787	3,787	0,050	3,737	-3,737	-99	нд
1.2.3.1	«Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.2	«Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:»	3,787	3,787	0,050	3,737	-3,737	-99	нд
1.2.3.2	Замена приборов учета на трехфазные косвенного включения в РУ-6(10)кВ с заменой трансформаторов тока и трансформаторов напряжения - 6 штук (КРН-75, ПКУ(КТП-309), КРН-113, КРН-114, РП-39-1СШ, РП-39-2СШ)	1,603	1,603	0,000	1,603	-1,603	-100	Замена узлов учета перенесена на 2025 год, из-за переноса конкурсных процедур по причине не поступления в срок ни одной заявки.
1.2.3.2	Замена приборов учета на трехфазные косвенного включения в РУ-6(10)кВ с заменой трансформаторов напряжения - 3 штуки (ЗТП-1294(на ЗТП-1758), РП-30(на ЗТП-1758), КРН-131)	0,581	0,581	0,000	0,581	-0,581	-100	Замена узлов учета перенесена на 2025 год, из-за переноса конкурсных процедур по причине не поступления в срок ни одной заявки.
1.2.3.2	Замена приборов учета на трехфазные косвенного включения в РУ-6(10)кВ с заменой трансформаторов тока и трансформаторов напряжения - 6 штук (КРН-119, ПКУ(КТП-111), ПКУ(КТП-273), ПКУ(КТП-94), ПКУ(ТП-378), ПКУ(ТП-92,642)	1,603	1,603	0,050	1,553	-1,553	-97	Установлен 1 счетчик (КТП-94). Замена остальных узлов учета перенесена на 2025 год, из-за переноса конкурсных процедур по причине не поступления в срок ни одной заявки.

3.1. Информация о наличии не востребовавшейся мощности (мощности, определяемой как разность между трансформаторной мощностью центров питания и суммарной мощностью энергопринимающих устройств, непосредственно (или опосредованно) присоединенных к таким центрам питания, и энергопринимающих устройств, в отношении которых имеются заявки на технологическое присоединение) для осуществления технологического присоединения в отчетном периоде, а также о прогнозах ее увеличения с разбивкой по структурным единицам сетевой организации и по уровням напряжения на основании инвестиционной программы такой организации, заполняется в произвольной форме.

(ПС-нет).

3.2. Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях совершенствования деятельности по технологическому присоединению в отчетном периоде, заполняется в произвольной форме.

(Мероприятия по технологическому присоединению выполняются в соответствии с ПП РФ от 27.12.2004 № 861).

3.3. Прочая информация, которую сетевая организация считает целесообразной для включения в отчет, касающаяся предоставления услуг по технологическому присоединению, заполняется в произвольной форме.

(Мероприятия по технологическому присоединению выполняются в соответствии с ПП РФ от 27.12.2004 № 861).

3.4. Сведения о качестве услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевой организации.

N	Показатель	Категория присоединения потребителей услуг по передаче электрической энергии в разбивке по мощности, в динамике по годам					Все го
		до 15 кВт включительно	свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	объекты по производству	

														электрической энергии			
		2023	N (текущий год 2024)	Динамика изменения показателя, %	2023	N (текущий год 2024)	Динамика изменения показателя, %	2023	N (текущий год 2024)	Динамика изменения показателя, %	2022	N (текущий год 2023)	Динамика изменения показателя, %	2022	N (текущий год 2023)	Динамика изменения показателя, %	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями, штуки	388	374	-3,61	54	49	-9,26	20	15	-25	6	2	-66,67	1	0	-100	440
2	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологичес	345	359	1,16	47	41	-12,77	19	14	-26,31	5	2	-60	1	0	-100	416

[illegible]

	суда, штуки, в том числе:																
3. 1	по вине сетевой организации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 2	по вине сторонних лиц	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Средняя продолжител ьность подготовки и направления проекта договора об осуществлен ии технологичес кого присоединен ия к электрически м сетям, дней	9	8	-11,11	10	9	-10	15	17	13,33	20	23	15	14	-	-	-
5	Число заключенных договоров об осуществлен ии технологичес кого присоединен	293	324	10,58	45	23	-48,89	7	9	28,57	3	2	33,33	1	0	-100	358

[illegible]

	контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки, в том числе:																
7.1	по вине сетевой организации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2	по вине заявителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Средняя продолжительность исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	37	36	-2,71	27	34	25,93	230	210	-8,7	-	700	-	22	-	-	-

3.5. Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации (не заполняется, в случае наличия на официальном сайте сетевой организации в сети Интернет интерактивного инструмента, который позволяет автоматически рассчитывать стоимость технологического присоединения при вводе параметров, предусмотренных настоящим пунктом).

(В соответствии с приказом департамента экономической политики и развития г. Москвы от 07.11.2022 № 152-ТР).

4. КАЧЕСТВО ОБСЛУЖИВАНИЯ

4.1. Количество обращений, поступивших в сетевую организацию (всего), обращений, содержащих жалобу и (или) обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в сетевую организацию, а также количество обращений, по которым были заключены договоры об осуществлении технологического присоединения и (или) договоры об оказании услуг по передаче электрической энергии, а также по которым были урегулированы жалобы в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

N	Категории обращений потребителей	Формы обслуживания														
		Очная форма			Заочная форма с использованием телефонной связи			Электронная форма с использованием сети Интернет			Письменная форма с использованием почтовой связи			Прочее		
		N-1	N (текущ	Динамика изменения показателя, %	N -1	N (текущ	Динамика измен	N-1	N (текущ	Динамика изменен	N -1	N (текущ	Динамика изменен	N -1	N (текущ	Динамика изменен

[illegible]

[illegible]

[illegible]

	электрической энергии															
3.4	прочее (указать)	-	-													

4.2 Информация о деятельности офисов обслуживания потребителей.

N	Офис обслуживания потребителей	Тип офиса	Адрес местонахождения	Номер телефона, адрес электронной почты	Режим работы	Предоставляемые услуги	Количество потребителей, обратившихся очно в отчетном периоде	Среднее время на обслуживание потребителя, мин.	Среднее время ожидания потребителя в очереди, мин.	Количество сторонних организаций на территории офиса обслуживания (при наличии указать названия организаций)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

1	«Кузнечики»	клиентский	МО, г.о. Подольск, ул. Октябрьский мост, д. 8А.	8-496-765-82-64 E-mail: info@aorsp.ru ; secretary@aorsp.ru	Пн- чт: 08:00-17:00; пт.: 08:00-15:45	Прием заявок, заявлений, обращений, жалоб. Выдача готовых документов, ответов на обращения и жалобы	483	5	нет	нет
2	«Щербинка»	клиентский	г. Москва г. Щербинка ул. Спортивная д.10	8-926-112-85-94 8(495)856-94-18 E-mail: stp@aorsp.ru	Пр-г: 08:00-17:00; пт.: 08:00-15:45	Прием заявок на технологическое присоединение Выдача готовых документов	1006	5	нет	нет

4.3. Информация о заочном обслуживании потребителей посредством телефонной связи.

N	Наименование	Единица измерения	
1	Перечень номеров телефонов, выделенных для обслуживания потребителей: Номер телефона по вопросам энергоснабжения:	номер телефона	8-496-765-82-64 8-496-765-82-55 8-800-201-72-52

	Номера телефонов центров обработки телефонных вызовов:		нет
2	Общее число телефонных вызовов от потребителей по выделенным номерам телефонов	единицы	3000
2.1	Общее число телефонных вызовов от потребителей, на которые ответил оператор сетевой организации	единицы	-
2.2	Общее число телефонных вызовов от потребителей, обработанных автоматически системой интерактивного голосового меню	единицы	-
3	Среднее время ожидания ответа потребителем при телефонном вызове на выделенные номера телефонов за текущий период	мин.	0,30
4	Среднее время обработки телефонного вызова от потребителя на выделенные номера телефонов за текущий период	мин.	2

4.4. Категория обращений, в которой зарегистрировано наибольшее число обращений всего, обращений, содержащих жалобу, обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в отчетном периоде, в соответствии с пунктом 4.1 **«Информации о качестве обслуживания потребителей услуг»**. - на заключение договора на оказание услуг по передаче электрической энергии.

4.5. Описание дополнительных услуг, оказываемых потребителю, помимо услуг, указанных в Единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей сетевых организаций.

Дополнительных услуг потребителю, помимо услуг, указанных в Единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей сетевых организаций в 2024 году не проводилось.

4.6. Мероприятия, направленные на работу с социально уязвимыми группами населения (пенсионеры, инвалиды, многодетные семьи, участники ВОВ и боевых действий на территориях других государств в соответствии с Федеральным законом [от 12 января 1995 г. N 5-ФЗ](#) "О ветеранах" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, N 2, ст. 161; N 19, ст. 2023; 2001, N 1, ст. 2; N 33, ст. 3427; N 53, ст. 5030; 2002, N 30, ст. 3033; N 48, ст. 4743; N 52, ст. 5132; 2003, N 19, ст. 1750; 2004, N 19, ст. 1837; N 25, ст. 2480; N 27, ст. 2711; N 35, ст. 3607; N 52, ст. 5038; 2005, N 1, ст. 25; N 19, ст. 1748; N 52, ст. 5576; 2007, N 43, ст. 5084; 2008, N 9, ст. 817; N 29, ст. 3410; N 30, ст. 3609; N 40, ст. 4501; N 52, ст. 6224; 2009, N 18, ст. 2152; N 26, ст. 3133; N 29, ст. 3623; N 30, ст. 3739; N 51, ст. 6148; N 52, ст. 6403; 2010, N 19, ст. 2287; N 27, ст. 3433; N 30, ст. 3991; N 31, ст. 4206; N 50, ст. 6609; 2011, N 45, ст. 6337; N 47, ст. 6608; 2012, N 43, ст. 5782; 2013, N 14, ст. 1654; N 19, ст. 2331; N 27, ст. 3477; N 48, ст. 6165; 2014, N 23, ст. 2930; N 26, ст. 3406; N 52, ст. 7537; 2015, N 14, ст. 2008), матери-одиночки, участники ликвидации аварии на Чернобыльской АЭС и приравненные к ним категории граждан в соответствии с Законом Российской Федерации [от 15.05.1991 N 1244-1](#) "О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС" (Ведомости Съезда народных депутатов РСФСР и Верховного Совета РСФСР, 1991, N 21, ст. 699; Ведомости Съезда народных депутатов Российской Федерации и Верховного Совета Российской Федерации, 1992, N 32, ст. 1861; Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, N 48, ст. 4561; 1996, N 51, ст. 5680; 1997, N 47, ст. 5341; 1998, N 48, ст. 5850; 1999, N 16, ст. 1937; N 28, ст. 3460; 2000, N 33, ст. 3348; 2001, N 1, ст. 2; N 7, ст. 610; N 33, ст. 3413; 2002, N 30, ст. 3033; N 50, ст. 4929; N 53, ст. 5030; 2002, N 52, ст. 5132; 2003, N 43, ст. 4108; N 52, ст. 5038; 2004, N 18, ст. 1689; N 35, ст. 3607; 2006, N 6, ст. 637; N 30, ст. 3288; N 50, ст. 5285; 2007, N 46, ст. 5554; 2008, N 9, ст. 817; N 29, ст. 3410; N 30, ст. 3616; N 52, ст. 6224; N 52, ст. 6236; 2009, N 18, ст. 2152; N 30, ст. 3739; 2011, N 23, ст. 3270; N 29, ст. 4297; N 47, ст. 6608; N 49, ст. 7024; 2012, N 26, ст. 3446; N 53, ст. 7654; 2013, N 19, ст. 2331; N 27, ст. 3443; N 27, ст. 3446; N 27, ст. 3477; N 51, ст. 6693; 2014, N 26, ст. 3406; N 30, ст. 4217; N 40, ст. 5322; N 52, ст. 7539; 2015, N 14, ст. 2008)

В 2024 году очных посетителей АО «РСП» пенсионеров, инвалидов, многодетных, участников ВОВ и боевых действий на территориях других государств, матерей-одиночек, участников ликвидации аварии на Чернобыльской АЭС и приравненных к ним категории граждан обслуживали вне очереди.

4.7. Темы и результаты опросов потребителей, проводимых сетевой организацией для выявления мнения потребителей о качестве обслуживания, в рамках исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций.

Учёт данной информации в организации не ведётся.

4.8. Мероприятия, выполняемые сетевой организацией в целях повышения качества обслуживания потребителей.

В качестве основных форм обслуживания потребителей можно выделить очное обслуживание, заочное обслуживание посредством телефонной связи и интерактивное обслуживание через сеть «Интернет».

4.9. Информация по обращениям потребителей.

Учёт данной информации в организации не ведётся.

ИНФОРМАЦИЯ О КАЧЕСТВЕ ОБСЛУЖИВАНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

(в ред. Приказа Минэнерго РФ от 06.04.2015 N 217)

АО «Ремонтно-строительное предприятие»	услуг	2023	год
	за		
(наименование сетевой организации)			

1. Общая информация о сетевой организации

1.1. Количество потребителей услуг сетевой организации с разбивкой по уровням напряжения и типу потребителей, а также динамика по отношению к году предшествующему отчетному, заполняется в свободной форме

Уровень напряжения	ВН			СН-1			СН-2			НН		
Сравнения по годам	2021	2022	2023	2021	2022	2023	2021	2022	2023	2021	2022	2023
Юридические лица	0	0	0	0	0	0	466	467	483	0	0	0
Физические лица	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25043	26078	24685

1.2. Количество точек поставки всего и точек поставки, оборудованных приборами учета электрической энергии, с разбивкой: физические лица, юридические лица, вводные устройства (вводно-распределительное устройство, главный распределительный щит) в многоквартирные дома, бесхозные объекты электросетевого хозяйства, приборы учета с возможностью дистанционного сбора данных, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному, заполняется в произвольной форме.

	Оборудованные приборами учета эл.энергии с дистанц. сбором данных				Оборудованные приборами учета эл.энергии без дистанц. сбора данных				Без приборов учета эл.энергии			
Сравнение по годам	2022		2023		2022		2023		2022		2023	
Уровень напряжения	СН-2	НН	СН-2	НН	СН-2	НН	СН-2	НН	СН-2	НН	СН-2	НН
Юридические лица	122	119	127	116	21	60	17	80	0	0	0	0
Физически лица	0	1	0	1	0	1	0	1	0	0	0	0
Многоквартирные дома	0	4	0	4	0	106	0	104	0	0	0	0

СН-2 6-10 кВ

НН 0.4 кВ

1.3. Информация об объектах электросетевого хозяйства сетей организации: длина воздушных сетей (далее ВЛ) и кабельных линий (далее КЛ) с разбивкой по уровням напряжения количество подстанций 110 кВ, 35 кВ, 6(10) кВ в динамике относительного года, предшествующего отчётному, заполняется в свободной форме.

Электрические подстанции и сети	110 кВ		35 кВ		6-10 кВ		0,4 кВ	
	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023
Воздушные линии(км.)	0	0	0	0	94,542	98,61	340,426	356,254
Кабельные линии(км.)	0	0	0	0	180,1411	186.6201	145,004	150,472
Подстанции. Трансформаторные подстанции(в т.ч. ЦРП)	0	0	0	0	320	337	0	0

1.4. Уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства сетевой организации с разбивкой по уровням напряжения и по типам оборудования, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному, заполняется в произвольной форме и выражается в процентах по отношению к нормативному сроку службы объектов.

п/п	Наименование	% износ за 2022 год	% износ за 2023 год
1.	ТП	44,91	42,73
2.	ВЛ-0,4кВ	53,99	50,66
3.	ВЛ-6-10кВ	50,55	46,00
4.	КЛ-0,4кВ	76,07	75,21
5.	КЛ-6-10кВ	48,38	47,99
6.	Оборудование (КРН, ПКУ)	31,29	26,23
	Всего по объектам	53,92	51,02

2. Информация о качестве услуг по передаче электрической энергии

2.1. Показатели качества услуг по передаче электрической энергии в целом по сетевой организации в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

№ п/п	Наименование составляющей показателя	показатель 2022	показатель 2023	Динамика изменения показателя
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	26078	26502	424
1.1.	ВН (110 кВ и выше), шт.	0	0	0
1.2.	СН-1 (35 кВ), шт.	0	0	0
1.3.	СН-2 (6-20 кВ), шт.	467	472	5
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.	25611	26030	419
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.	0,06143	0,04816	- 0,01327
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	0,02477	0,00958	- 0,01519
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saidi}), час.	0,34092	0,10945	- 0,23147
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saifi}), шт.	0,10081	0,03022	- 0,07059

2.2 Рейтинг структурных единиц сетевой организации по качеству оказания услуг по передаче электрической энергии. А также качеству электрической энергии в отчетном периоде.

[illegible]

	организации																		
--	-------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

2.3 Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях повышения качества оказания услуг по передаче электрической энергии в отчетный периоде, заполняется в произвольной форме.

№\№	Наименование объекта	Объём финансирования без		Отклонение без НДС	
		план	факт	Млн.руб.	%
1	2	3	4	5	6
1	ВСЕГО, в том числе:	183,61	110,994	- 72,368	- 39,47

1.1.	Новое строительство:	124,945	68,854	-56,091	- 44,89
------	----------------------	---------	--------	---------	---------

1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	0,186	18,302	18,116	9731,49
1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	0,109	4,078	3,969	3641,39
1.1.3	Строительство 10 КЛ-0,4кВ от БКТП-2х250 до пож.депо п.Воскресенское. Протяженность по трассе 0,480 км.	9,137	2,674	-6,463	-70,73
1.1.4	Строительство БКТП-2х1250 п.Кокошкино, очистные сооружения "Кокошкино". Трансформаторная мощность 2,500 МВА.	0,423	9,661	9,238	2183,94
1.1.5	Строительство 6КЛ-0,4кВ от БКТП-2х630 до школы п.Коммунарка. Протяженность по трассе 1,600 км.	3,733	1,716	-2,017	-54,02
1.1.6	Строительство БКТП-2х1250 д.Ватутинки, ул.Офицерская, влд.11. Трансформаторная мощность 2,500 МВА	1,437	8,409	6,972	485,19
1.1.7	Строительство 2КЛ-0,4кВ от БКТП-2х250 до ВРУ очистных сооружений д.Рассудово. Протяженность по трассе 0,284 км.	2,165	0,000	-2,165	-100,00
1.1.8	Строительство 4КЛ-0,4кВ от ТП-1272 до КНС с.Красное. Протяженность по трассе 2,480 км.	29,709	0,000	-29,709	-100,00
1.1.9	Монтаж трехфазного средства коммерческого учета косвенного включения для КНС с.Красное	0,757	0,000	-0,757	-100,00

1.1.10	Строительство ВЛ-10кВ до КРН-10кВ для техприсоединения объекта АО "ОЭК" п.Курилово вблизи СНТ "Курилово". Протяженность по трассе 0,020 км.	0,058	0,000	-0,058	-100,00
1.1.11	Строительство КРН-10кВ для техприсоединения объекта АО "ОЭК" п.Курилово вблизи СНТ "Курилово"	1,763	1,887	0,124	7,02
1.1.12	Строительство БКТП-2х630 для техприсоединения школы г.Щербинка мкрн Барыши. Трансформаторная мощность 1,260 МВА.	8,250	6,475	-1,775	-21,51
1.1.13	Строительство 2 КРН-6кВ для техприсоединения школы г.Щербинка мкрн Барыши	3,640	3,762	0,122	3,36
1.1.14	Строительство 2КВЛ-6кВ от ф.1 и ф.8 с ПС-592 до БКТП-2х630 для техприсоединения школы г.Щербинка мкрн Барыши. Протяженность по трассе 1,815 км.	24,593	5,650	-18,943	-77,03
1.1.15	Строительство 6КЛ-0,4кВ от БКТП-2х630 до ВРУ присоединяемой школы г.Щербинка мкрн Барыши. Протяженность по трассе 0,900 км.	4,107	1,560	-2,547	-62,01
1.1.16	Строительство 2ВЛ-10кВ от ф.17,24 с ПС-377 до КРН-10 кВ № 1 и № 2 в сторону БКТП-2х400 д.Яковлево. Протяженность по трассе 0,080 км.	0,278	0,000	-0,278	-100,00

3.1. Информация о наличии не востребовавшейся мощности (мощности, определяемой как разность между трансформаторной мощностью центров питания и суммарной мощностью энергопринимающих устройств, непосредственно (или опосредованно) присоединенных к таким центрам питания, и энергопринимающих устройств, в отношении которых имеются заявки на технологическое присоединение) для осуществления технологического присоединения в отчетном периоде, а также о прогнозах ее увеличения с разбивкой по структурным единицам сетевой организации и по уровням напряжения на основании инвестиционной программы такой организации, заполняется в произвольной форме.

(ПС-нет).

3.2. Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях совершенствования деятельности по технологическому присоединению в отчетном периоде, заполняется в произвольной форме.

(Мероприятия по технологическому присоединению выполняются в соответствии с ПП РФ от 27.12.2004 № 861).

3.3. Прочая информация, которую сетевая организация считает целесообразной для включения в отчет, касающаяся предоставления услуг по технологическому присоединению, заполняется в произвольной форме.

(Мероприятия по технологическому присоединению выполняются в соответствии с ПП РФ от 27.12.2004 № 861).

3.4. Сведения о качестве услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевой организации.

N	Показатель	Категория присоединения потребителей услуг по передаче электрической энергии в разбивке по мощности, в динамике по годам															Все го
		до 15 кВт включительно			свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно			свыше 150 кВт и менее 670 кВт			не менее 670 кВт			объекты по производству электрической энергии			
		2022	N (текущий год 2023)	Динамика изменения показателя, %	2022	N (текущий год 2023)	Динамика изменения показателя, %	2022	N (текущий год 2023)	Динамика изменения показателя, %	2022	N (текущий год 2023)	Динамика изменения показателя, %	2022	N (текущий год 2023)	Динамика изменения показателя, %	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18

[illegible]

	которым направлен проект договора об осуществлен ии технологичес кого присоединен ия к электричес ким сетям с нарушением сроков, подтвержден ным актами контролирую щих организаций и (или) решениями суда, штуки, в том числе:																
3. 1	по вине сетевой организации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 2	по вине сторонних лиц	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Средняя продолжител ьность	13	9	-30,77	13	10	-23,08	24	15	-37,50	35	20	-42,86	0	14	-	68

	подготовки и направления проекта договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней																
5	Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	1004	293	-70,82	43	45	4,65	4	7	75,00	0	3	0	-	1	-	349
6	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к	425	501	17,88	20	31	55,00	1	4	300,0	0	0	0,00	-	1	-	537

[illegible]

8	Средняя продолжительность исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	30	37	23,33	22	27	22,73	244	230	-5,74	-	-	-	-	22	-	-
---	--	----	----	-------	----	----	-------	-----	-----	-------	---	---	---	---	----	---	---

3.5. Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации (не заполняется, в случае наличия на официальном сайте сетевой организации в сети Интернет интерактивного инструмента, который позволяет автоматически рассчитывать стоимость технологического присоединения при вводе параметров, предусмотренных настоящим пунктом).

(В соответствии с приказом департамента экономической политики и развития г. Москвы от 07.11.2022 № 152-ТР).

4. КАЧЕСТВО ОБСЛУЖИВАНИЯ

4.1.Количество обращений, поступивших в сетевую организацию (всего), обращений, содержащих жалобу и (или) обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в сетевую организацию, а также количество обращений, по которым были заключены договоры об осуществлении технологического присоединения и (или) договоры об оказании услуг по передаче электрической энергии, а также по которым были урегулированы жалобы в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

4.2 Информация о деятельности офисов обслуживания потребителей.

N	Офис обслуживания потребителей	Тип офиса	Адрес местонахождения	Номер телефона, адрес электронной почты	Режим работы	Предоставляемые услуги	Количество потребителей, обратившихся очно в отчетном периоде	Среднее время на обслуживание потребителя, мин.	Среднее время ожидания потребителя в очереди, мин.	Количество сторонних организаций на территории офиса обслуживания (при наличии указать названия организаций)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	«Кузнечики»	клиентский	МО, г.о. Подольск, ул. Октябрьский мост, д. 8А.	8-496-765-82-64 E-mail: info@aorsp.ru ; secretary@aorsp.ru	Пн-чт: 08:00-17:00; пт.: 08:00-15:45	Прием заявок, заявлений, обращений, жалоб. Выдача готовых документов, ответов на обращения и жалобы	2801	5	нет	нет
2	«Щербинка»	клиентский	г. Москва г. Щербинка ул. Спортивная д.10	8-926-112-85-94 8(495)856-94-18 E-mail: stp@aorsp.ru	Пр-т: 08:00-17:00; пт.: 08:00-15:45	Прием заявок на технологическое присоединение Выдача готовых	719	5	нет	нет

						документов				
--	--	--	--	--	--	------------	--	--	--	--

4.3. Информация о заочном обслуживании потребителей посредством телефонной связи.

N	Наименование	Единица измерения	
1	Перечень номеров телефонов, выделенных для обслуживания потребителей: Номер телефона по вопросам энергоснабжения: Номера телефонов центров обработки телефонных вызовов:	номер телефона	8-496-765-82-64 8-496-765-82-55 8-800-201-72-52 нет
2	Общее число телефонных вызовов от потребителей по выделенным номерам телефонов	единицы	3520
2.1	Общее число телефонных вызовов от потребителей, на которые ответил оператор сетевой организации	единицы	-
2.2	Общее число телефонных вызовов от потребителей, обработанных автоматически системой интерактивного голосового меню	единицы	-
3	Среднее время ожидания ответа потребителем при телефонном вызове на выделенные номера телефонов за текущий период	мин.	0,30
4	Среднее время обработки телефонного вызова от потребителя на выделенные номера телефонов за текущий период	мин.	2

4.4. Категория обращений, в которой зарегистрировано наибольшее число обращений всего, обращений, содержащих жалобу, обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в отчетном периоде, в соответствии с пунктом 4.1 **«Информации о качестве обслуживания потребителей услуг»**. - осуществление технологического присоединения (1292)

4.5. Описание дополнительных услуг, оказываемых потребителю, помимо услуг, указанных в Единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей сетевых организаций.

Дополнительных услуг потребителю, помимо услуг, указанных в Единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей сетевых организаций в 2023 году не проводилось.

4.6. Мероприятия, направленные на работу с социально уязвимыми группами населения (пенсионеры, инвалиды, многодетные семьи, участники ВОВ и боевых действий на территориях других государств в соответствии с Федеральным законом [от 12 января 1995 г. N 5-ФЗ](#) "О ветеранах" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, N 2, ст. 161; N 19, ст. 2023; 2001, N 1, ст. 2; N 33, ст. 3427; N 53, ст. 5030; 2002, N 30, ст. 3033; N 48, ст. 4743; N 52, ст. 5132; 2003, N 19, ст. 1750; 2004, N 19, ст. 1837; N 25, ст. 2480; N 27, ст. 2711; N 35, ст. 3607; N 52, ст. 5038; 2005, N 1, ст. 25; N 19, ст. 1748; N 52, ст. 5576; 2007, N 43, ст. 5084; 2008, N 9, ст. 817; N 29, ст. 3410; N 30, ст. 3609; N 40, ст. 4501; N 52, ст. 6224; 2009, N 18, ст. 2152; N 26, ст. 3133; N 29, ст. 3623; N 30, ст. 3739; N 51, ст. 6148; N 52, ст. 6403; 2010, N 19, ст. 2287; N 27, ст. 3433; N 30, ст. 3991; N 31, ст. 4206; N 50, ст. 6609; 2011, N 45, ст. 6337; N 47, ст. 6608; 2012, N 43, ст. 5782; 2013, N 14, ст. 1654; N 19, ст. 2331; N 27, ст. 3477; N 48, ст. 6165; 2014, N 23, ст. 2930; N 26, ст. 3406; N 52, ст. 7537; 2015, N 14, ст. 2008), матери-одиночки, участники ликвидации аварии на Чернобыльской АЭС и приравненные к ним категории граждан в соответствии с Законом Российской Федерации [от 15.05.1991 N 1244-1](#) "О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС" (Ведомости Съезда народных депутатов РСФСР и Верховного Совета РСФСР, 1991, N 21, ст. 699; Ведомости Съезда народных депутатов Российской Федерации и Верховного Совета Российской

Федерации, 1992, N 32, ст. 1861; Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, N 48, ст. 4561; 1996, N 51, ст. 5680; 1997, N 47, ст. 5341; 1998, N 48, ст. 5850; 1999, N 16, ст. 1937; N 28, ст. 3460; 2000, N 33, ст. 3348; 2001, N 1, ст. 2; N 7, ст. 610; N 33, ст. 3413; 2002, N 30, ст. 3033; N 50, ст. 4929; N 53, ст. 5030; 2002, N 52, ст. 5132; 2003, N 43, ст. 4108; N 52, ст. 5038; 2004, N 18, ст. 1689; N 35, ст. 3607; 2006, N 6, ст. 637; N 30, ст. 3288; N 50, ст. 5285; 2007, N 46, ст. 5554; 2008, N 9, ст. 817; N 29, ст. 3410; N 30, ст. 3616; N 52, ст. 6224; N 52, ст. 6236; 2009, N 18, ст. 2152; N 30, ст. 3739; 2011, N 23, ст. 3270; N 29, ст. 4297; N 47, ст. 6608; N 49, ст. 7024; 2012, N 26, ст. 3446; N 53, ст. 7654; 2013, N 19, ст. 2331; N 27, ст. 3443; N 27, ст. 3446; N 27, ст. 3477; N 51, ст. 6693; 2014, N 26, ст. 3406; N 30, ст. 4217; N 40, ст. 5322; N 52, ст. 7539; 2015, N 14, ст. 2008)

В 2023 году очных посетителей АО «РСП» пенсионеров, инвалидов, многодетных, участников ВОВ и боевых действий на территориях других государств, матерей- одиночек, участников ликвидации аварии на Чернобыльской АЭС и приравненных к ним категории граждан обслуживали вне очереди.

4.7. Темы и результаты опросов потребителей, проводимых сетевой организацией для выявления мнения потребителей о качестве обслуживания, в рамках исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций.

Учёт данной информации в организации не ведётся.

4.8. Мероприятия, выполняемые сетевой организацией в целях повышения качества обслуживания потребителей.

В качестве основных форм обслуживания потребителей можно выделить очное обслуживание, заочное обслуживание посредством телефонной связи и интерактивное обслуживание через сеть «Интернет».

4.9. Информация по обращениям потребителей.

Учёт данной информации в организации не ведётся.

ИНФОРМАЦИЯ О КАЧЕСТВЕ ОБСЛУЖИВАНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

(в ред. Приказа Минэнерго РФ от 06.04.2015 N 217)

АО «Ремонтно-строительное предприятие»	услуг	2022	год
	за		
(наименование сетевой организации)			

1. Общая информация о сетевой организации

1.1. Количество потребителей услуг сетевой организации с разбивкой по уровням напряжения и типу потребителей, а также динамика по отношению к году предшествующему отчетному, заполняется в свободной форме

Уровень напряжения	ВН			СН-1			СН-2			НН		
Сравнения по годам	2020	2021	2022	2020	2021	2022	2020	2021	2022	2020	2021	2022
Юридические лица	0	0	0	0	0	0	294	466	467	0	0	0
Физические лица	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23863	25043	26078

1.2. Количество точек поставки всего и точек поставки, оборудованных приборами учета электрической энергии, с разбивкой: физические лица, юридические лица, вводные устройства (вводно-распределительное устройство, главный распределительный щит) в многоквартирные дома, бесхозные объекты электросетевого хозяйства, приборы учета с возможностью дистанционного сбора данных, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному, заполняется в произвольной форме.

	Оборудованные приборами учета эл.энергии с дистанц. сбором данных				Оборудованные приборами учета эл.энергии без дистанц. сбора данных				Без приборов учета эл.энергии			
Сравнение по годам	2021		2022		2021		2022		2021		2022	
Уровень напряжения	СН-2	НН	СН-2	НН	СН-2	НН	СН-2	НН	СН-2	НН	СН-2	НН
Юридические лица	120	120	122	119	18	62	21	60	0	0	0	0
Физически лица	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0
Многоквартирные дома	0	1	0	4	0	106	0	106	0	0	0	0

СН-2 6-10 кВ

НН 0.4 кВ

1.3. Информация об объектах электросетевого хозяйства сетей организации : длина воздушных сетей(далее ВЛ) и кабельных линий (далее КЛ)с разбивкой по уровням напряжения количество подстанций 110 кВ, 35 кВ,6(10) кВ в динамике относительного года, предшествующего отчётному, заполняется в свободной форме.

Электрические подстанции и сети	110 кВ		35 кВ		6-10 кВ		0,4 кВ	
	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022
Воздушные линии(км.)	0	0	0	0	91,879	94,542	309,05	340,426
Кабельные линии(км.)	0	0	0	0	171,774	180,1411	133,539	145,004
Подстанции. Трансформаторные подстанции(в т.ч. ЦРП)	0	0	0	0	298	320	0	0

1.4.Уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства сетевой организации с разбивкой по уровням напряжения и по типам оборудования, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному, заполняется в произвольной форме и выражается в процентах по отношению к нормативному сроку службы объектов.

п/п	Наименование	% износ за 2021 год	% износ за 2022 год
1.	ТП	45,64	44,91
2.	ВЛ-0,4кВ	53,24	53,99
3.	ВЛ-6-10кВ	47,18	50,55
4.	КЛ-0,4кВ	73,03	76,07
5.	КЛ-6-10кВ	52,53	48,38
6.	Оборудование (КРН, ПКУ)	31,33	31,29
	Всего по объектам	53,87	53,92

2. Информация о качестве услуг по передаче электрической энергии

2.1. Показатели качества услуг по передаче электрической энергии в целом по сетевой организации в отчетном периоде , а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

№ п/п	Наименование составляющей показателя	показатель 2021	показатель 2022	Динамика изменения показателя
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	25509	26078	569
1.1.	ВН (110 кВ и выше), шт.	0	0	0
1.2.	СН-1 (35 кВ), шт.	0	0	0
1.3.	СН-2 (6-20 кВ), шт.	466	467	1
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.	25043	25611	568
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.	0,00894	0,06143	0,05249
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	0,00137	0,02477	0,0234
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saidi}), час.	0	0,34092	0,34092
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saifi}), шт.	0	0,10081	0,10081

2.2 Рейтинг структурных единиц сетевой организации по качеству оказания услуг по передаче электрической энергии. А также качеству электрической энергии в отчетном периоде.

2.3 Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях повышения качества оказания услуг по передаче электрической энергии в отчетный периоде, заполняется в произвольной форме.

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимост и на начало года* с НДС	Объем финансирования с НДС (2022г)		Освоен о (закрыт о актами выполн енных работ), без НДС	Введен о (оформ лено актами ввода в эксплуа тацию), без НДС	Осталос ь профин ансиров ать по результ атам отчетно го период а* с НДС	Отклонение *** с НДС				Причины отклонения
			план**	факт***				млн.руб.	%	в том числе за счет		
										уточне ния стоим ости по результ атам утвер жденн ой ПСД	уточне ния стоим ости по результ атам закупо чных проце дур	
	ВСЕГО, в том числе:	194,8698	194,8698	99,4615	82,8846	82,8846	95,4083	-97,0349	-49,7947	0,0000	0,0000	
	Новое строительство	145,0648	145,0648	80,3273	66,9394	66,9394	64,7375	-64,7375	-44,6266	0,0000	0,0000	
	Технологическое присоединение до 15 кВт	0,0358	0,0358	26,8631	22,3860	22,3860	- 26,8274	26,8274	75 041,6581	0,0000	0,0000	
1	Строительство КЛ- 10кВ от ТП-1404 до КТП-1х160 д.Богородское	0,0006	0,0006	0,0000	0,0000	0,0000	0,0006	-0,0006	-100			Строительство перенесено на 2023 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
2	Строительство ВЛ- 0,4кВ от КТП-1х160 до жилых домов д.Богородское	0,0006	0,0006	0,6260	0,5217	0,5217	-0,6255	0,6255	113 719			Отклонение за счет фактических затрат на строительство льготного объекта (100% сметной стоимости)

3	Строительство КТП-1х250 д.Богородское	0,0006	0,0006	0,8093	0,6744	0,6744	-0,8087	0,8087	147 038		Отклонение за счет фактических затрат на строительство льготного объекта (100% сметной стоимости)
4	Строительство КЛ-10кВ от РП-18 до КТП-1х250 д.Богородское	0,0006	0,0006	0,0000	0,0000	0,0000	0,0006	-0,0006	-100		Строительство перенесено на 2023 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
5	Строительство КТП-1х400 д.Семенково	0,0006	0,0006	0,0000	0,0000	0,0000	0,0006	-0,0006	-100		Строительство перенесено на 2023 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
6	Строительство КРН-10кВ д.Семенково	0,0006	0,0006	0,0000	0,0000	0,0000	0,0006	-0,0006	-100		Строительство перенесено на 2023 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
7	Строительство КЛ-10кВ от ф.5 с РП-13 до КТП-1х400 д.Семенково	0,0006	0,0006	0,0000	0,0000	0,0000	0,0006	-0,0006	-100		Строительство перенесено на 2023 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
8	Строительство ВЛ-0,4кВ от КТП-1х400 до жилых домов д.Семенково	0,0006	0,0006	0,0000	0,0000	0,0000	0,0006	-0,0006	-100		Строительство перенесено на 2023 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
9	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-730 до жилого дома Михайловой НН с.Вороново	0,0006	0,0006	0,4433	0,3694	0,3694	-0,4427	0,4427	80 496		Отклонение за счет фактических затрат на строительство льготного объекта (100% сметной стоимости)
10	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-312 до жилого дома Абдуназаровой ША п.Минзаг	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0000	0,0000	0		Выполнено технологическое присоединение без элементов строительства

11	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-312 до жилого дома Орлова АА п.Минзаг	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0000	0,0000	0		Выполнено технологическое присоединение без элементов строительства
12	Строительство КТП-1х400 СНТ "Вишняки" д.Ерино	0,0017	0,0017	1,2969	1,0807	1,0807	-1,2952	1,2952	78 499		Отклонение за счет фактических затрат на строительство льготного объекта (100% сметной стоимости)
13	Строительство КРН-10кВ СНТ "Вишняки" д.Ерино	0,0011	0,0011	1,4655	1,2212	1,2212	-1,4644	1,4644	133 127		Отклонение за счет фактических затрат на строительство льготного объекта (100% сметной стоимости)
14	Строительство ВЛ-10кВ от ПС-592 до КТП-1х400 п.Ерино	0,0017	0,0017	2,0005	1,6671	1,6671	-1,9988	1,9988	121 140		Отклонение за счет фактических затрат на строительство льготного объекта (100% сметной стоимости)
15	Строительство ВЛ-0,4кВ от КТП-1х400 до участков СНТ "Вишняки" п.Ерино	0,0011	0,0011	0,9012	0,7510	0,7510	-0,9001	0,9001	81 825		Отклонение за счет фактических затрат на строительство льготного объекта (100% сметной стоимости)
16	Строительство ВЛ-0,4кВ от УЗТП-7 до жилого дома Слюсаренко д.Сенькино-Секерино	0,0006	0,0006	0,0000	0,0000	0,0000	0,0006	-0,0006	-100		Строительство перенесено на 2023 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
17	Строительство КТП-1х160 д.Сальково	0,0006	0,0006	2,5285	2,1071	2,1071	-2,5279	2,5279	459 625		Отклонение за счет фактических затрат на строительство льготного объекта (100% сметной стоимости)
18	Строительство ВЛ-10кВ от ПС-596 до КТП-1х160 д.Сальково	0,0006	0,0006	0,3438	0,2865	0,2865	-0,3432	0,3432	62 409		Отклонение за счет фактических затрат на строительство льготного объекта (100% сметной стоимости)
19	Строительство ВЛ-0,4кВ от КТП-1х160	0,0006	0,0006	1,1331	0,9443	0,9443	-1,1326	1,1326	205 919		Отклонение за счет фактических затрат на строительство льготного

	до жилых домов д.Сальково											объекта (100% сметной стоимости)
20	Строительство КТП- 1х160 для техприсоединения физических лиц д.Дешино	0,0017	0,0017	0,9989	0,8324	0,8324	-0,9972	0,9972	60 438			Отклонение за счет фактических затрат на строительство льготного объекта (100% сметной стоимости)
21	Строительство КРН- 10кВ для техприсоединения физических лиц д.Дешино	0,0017	0,0017	1,6750	1,3958	1,3958	-1,6733	1,6733	101 413			Отклонение за счет фактических затрат на строительство льготного объекта (100% сметной стоимости)
22	Строительство ВЛ- 10кВ от ф.5 с ПС-773 до строящегося КТП- 1х160 для техприсоединения физических лиц д.Дешино	0,0017	0,0017	0,3412	0,2843	0,2843	-0,3395	0,3395	20 578			Отклонение за счет фактических затрат на строительство льготного объекта (100% сметной стоимости)
23	Строительство ВЛ- 0,4кВ от КТП-1х160 до жилых домов д.Дешино	0,0017	0,0017	0,5746	0,4788	0,4788	-0,5729	0,5729	34 724			Отклонение за счет фактических затрат на строительство льготного объекта (100% сметной стоимости)
24	Строительство КТП- 1х400 для техприсоединения физических лиц СНТ "Нефтяник-94" д.Старогромово	0,0017	0,0017	1,9082	1,5902	1,5902	-1,9065	1,9065	115 547			Отклонение за счет фактических затрат на строительство льготного объекта (100% сметной стоимости)
25	Строительство КРН- 10кВ для техприсоединения физических лиц СНТ "Нефтяник-94" д.Старогромово	0,0017	0,0017	1,8846	1,5705	1,5705	-1,8830	1,8830	114 118			Отклонение за счет фактических затрат на строительство льготного объекта (100% сметной стоимости)

26	Строительство ВЛ-10кВ до строящегося КТП-1х400 для техприсоединения физических лиц СНТ "Нефтяник-94" д.Старогромово	0,0017	0,0017	2,0023	1,6686	1,6686	-2,0007	2,0007	121 254			Отклонение за счет фактических затрат на строительство льготного объекта (100% сметной стоимости)
27	Строительство ВЛ-04кВ от КТП-1х400 до участков СНТ "Нефтяник-94" д.Старогромово	0,0022	0,0022	0,0000	0,0000	0,0000	0,0022	-0,0022	-100			Строительство перенесено на 2023 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
28	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-246 до жилого дома Салыкина АА д.Исаково	0,0006	0,0006	0,3563	0,2969	0,2969	-0,3557	0,3557	64 681			Отклонение за счет фактических затрат на строительство льготного объекта (100% сметной стоимости)
29	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-325 до жилого дома Апошнянского АВ д.Лукошкино	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0000	0,0000	0			Выполнено технологическое присоединение без элементов строительства
30	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-325 до жилого дома Журавлева ЕБ д.Лукошкино	0,0006	0,0006	0,6626	0,5521	0,5521	-0,6620	0,6620	120 368			Отклонение за счет фактических затрат на строительство льготного объекта (100% сметной стоимости)
31	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-325 до жилого дома Миронова АЛ д.Лукошкино	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0000	0,0000	0			Выполнено технологическое присоединение без элементов строительства
32	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-325 до жилого дома	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0000	0,0000	0			Выполнено технологическое присоединение без элементов строительства

	Самариной АБ д.Лукошкино											
33	Строительство ВЛ- 0,4кВ от ТП-1627 до жилого дома Гришина ЕВ д.Мостовское	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0000	0,0000	0			Выполнено технологическое присоединение без элементов строительства
34	Строительство ВЛ- 0,4кВ от ТП-1452 до жилого дома Ерогиной НО д.Сатино-Русское	0,0006	0,0006	0,6112	0,5093	0,5093	-0,6106	0,6106	111 020			Отклонение за счет фактических затрат на строительство льготного объекта (100% сметной стоимости)
35	Строительство ВЛ- 0,4кВ от ТП-1452 до жилого дома Юсуповой НМ д.Сатино-Русское	0,0006	0,0006	0,4444	0,3703	0,3703	-0,4438	0,4438	80 694			Отклонение за счет фактических затрат на строительство льготного объекта (100% сметной стоимости)
36	Строительство ВЛ- 0,4кВ от ТП-1407 до жилого дома Скуловой НВ д.Юдановка	0,0006	0,0006	0,9746	0,8122	0,8122	-0,9740	0,9740	177 099			Отклонение за счет фактических затрат на строительство льготного объекта (100% сметной стоимости)
37	Строительство ВЛ- 0,4кВ от ТП-234 до жилого дома Герасимовой НИ д.Яковлево	0,0006	0,0006	0,6328	0,5273	0,5273	-0,6323	0,6323	114 958			Отклонение за счет фактических затрат на строительство льготного объекта (100% сметной стоимости)
38	Строительство ВЛ- 0,4кВ от ТП-234 до жилого дома Елизовой ГИ д.Яковлево	0,0006	0,0006	0,3422	0,2852	0,2852	-0,3417	0,3417	62 127			Отклонение за счет фактических затрат на строительство льготного объекта (100% сметной стоимости)

39	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-234 до жилого дома Кулишевской ЕД д.Яковлево	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0000	0,0000	0			Выполнено технологическое присоединение без элементов строительства
40	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-316 до жилого дома Егорова СЮ п.Секерино	0,0006	0,0006	0,4317	0,3598	0,3598	-0,4312	0,4312	78 397			Отклонение за счет фактических затрат на строительство льготного объекта (100% сметной стоимости)
41	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-730 до жилого дома Огор АА с.Вороново	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0000	0,0000	0			Выполнено технологическое присоединение без элементов строительства
42	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-730 до жилого дома Сотникова ВВ с.Вороново	0,0006	0,0006	0,3123	0,2603	0,2603	-0,3118	0,3118	56 688			Отклонение за счет фактических затрат на строительство льготного объекта (100% сметной стоимости)
43	Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП-1627 до границ земельного участка заявител, г. Москва, п. Рязановское, д. Мостовское	0,0000	0,0000	0,2083	0,1736	0,1736	-0,2083	0,2083	100			Отклонение за счет строительства внепланового объекта
44	Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП-275 до заявителя, г. Москва, п. Кленовское, д. Свитино	0,0000	0,0000	0,9496	0,7914	0,7914	-0,9496	0,9496	100			Отклонение за счет строительства внепланового объекта
	Технологическое присоединение до 150 кВт	0,2390	0,2390	0,8960	0,7467	0,7467	-0,6570	0,6570	274,8954	0,0000	0,0000	
45	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-1138 до	0,0790	0,0790	0,8670	0,7225	0,7225	-0,7880	0,7880	997			Отклонение за счет фактических затрат на строительство льготного

	нежилого помещения п.ЛМС											объекта (100% сметной стоимости)
46	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-314 до складских помещений д.Терехово	0,0420	0,0420	0,0000	0,0000	0,0000	0,0420	-0,0420	-100			Строительство перенесено на 2023 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
47	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-325 до жилого дома Миронова АЛ д.Лукошкино	0,0290	0,0290	0,0290	0,0242	0,0242	0,0000	0,0000	0			Выполнено технологическое присоединение без элементов строительства
48	Строительство КТП-1х630 для техприсоединения строительного вагона ИП Спичков АВ д.Шахово	0,0300	0,0300	0,0000	0,0000	0,0000	0,0300	-0,0300	-100			Строительство перенесено на 2023 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
49	Строительство ВЛ-10кВ от ф.2 с ПС-773 до строящегося КТП-1х630 для техприсоединения строительного вагона ИП Спичков АВ д.Шахово	0,0300	0,0300	0,0000	0,0000	0,0000	0,0300	-0,0300	-100			Строительство перенесено на 2023 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
50	Строительство ВЛ-0,4кВ от КТП-1х630 до строительного вагона ИП Спичков АВ	0,0290	0,0290	0,0000	0,0000	0,0000	0,0290	-0,0290	-100			Строительство перенесено на 2023 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
	Технологическое присоединение свыше 150 кВт	144,7900	144,7900	52,5681	43,8068	43,8068	92,2219	-92,2219	-63,6935	0,0000	0,0000	

51	Строительство БКТП-2х250 (пож.депо) п.Воскресенское	1,1180	1,1180	5,5749	4,6458	4,6458	-4,4569	4,4569	399		Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД
52	Строительство 2 реклоузеров п.Воскресенское	5,1500	5,1500	2,3763	1,9802	1,9802	2,7737	-2,7737	-54		Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД
53	Строительство КЛ-10кВ от ф.4 с РТП-42/ПС-434 до БКТП-2х250 п.Воскресенское	1,3410	1,3410	0,8192	0,6827	0,6827	0,5218	-0,5218	-39		Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД
54	Строительство КЛ-10кВ от ф.13 с РТП-42/ПС-434 до БКТП-2х250 п.Воскресенское	1,3410	1,3410	0,8176	0,6814	0,6814	0,5234	-0,5234	-39		Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД
55	Строительство 10 КЛ-0,4кВ от БКТП-2х250 до пож.депо п.Воскресенское	10,3330	10,3330	0,0000	0,0000	0,0000	10,3330	-10,3330	-100		Строительство перенесено на 2023 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
56	Строительство БКТП-2х1250 п.Кокошкино, очистные сооружения "Кокошкино"	0,5090	0,5090	0,0000	0,0000	0,0000	0,5090	-0,5090	-100		Строительство перенесено на 2023 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
57	Строительство 6КЛ-0,4кВ от БКТП-2х630 до школы п.Коммунарка	4,4790	4,4790	0,0000	0,0000	0,0000	4,4790	-4,4790	-100		Строительство перенесено на 2023 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
58	Строительство БКТП-2х1250 д.Ватутинки, ул.Офицерская, влд.11	1,7230	1,7230	0,0000	0,0000	0,0000	1,7230	-1,7230	-100		Строительство перенесено на 2023 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта

59	Строительство 10КЛ-0,4кВ от БКТП-2х1250 до административного здания д.Ватутинки ул.Офицерская влд.11	1,8690	1,8690	5,2485	4,3738	4,3738	-3,3795	3,3795	181		Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД
60	Строительство 2КЛ-0,4кВ от БКТП-2х250 до ВРУ очистных сооружений д.Рассудово	0,3360	0,3360	0,0000	0,0000	0,0000	0,3360	-0,3360	-100		Строительство перенесено на 2023 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
61	Строительство КТП-1х400 магазин п.Щапово	1,3050	1,3050	1,3322	1,1102	1,1102	-0,0272	0,0272	2		Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД
62	Монтаж средства коммерческого учета трехфазного косвенного включения п.Щапово	0,4700	0,4700	1,8306	1,5255	1,5255	-1,3606	1,3606	289		Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД
63	Строительство КВЛ-10кВ от ф.4 с ПС-706 до КТП-1х400 п.Щапово	3,4070	3,4070	2,0844	1,7370	1,7370	1,3226	-1,3226	-39		Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД
64	Строительство 4КЛ-0,4кВ от ТП-1272 до КНС с.Красное	35,6510	35,6510	0,0000	0,0000	0,0000	35,6510	-35,6510	-100		Строительство перенесено на 2023 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
65	Монтаж трехфазного средства коммерческого учета косвенного включения для КНС с.Красное	0,9090	0,9090	0,0000	0,0000	0,0000	0,9090	-0,9090	-100		Замена Узла учета перенесена на 2023 год.

66	Строительство ВЛ-10кВ до КРН-10кВ для техприсоединения объекта АО "ОЭК" п.Курилово вблизи СНТ "Курилово"	0,0700	0,0700	0,0000	0,0000	0,0000	0,0700	-0,0700	-100			Строительство перенесено на 2023 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
67	Строительство КРН-10кВ для техприсоединения объекта АО "ОЭК" п.Курилово вблизи СНТ "Курилово"	2,1150	2,1150	0,0000	0,0000	0,0000	2,1150	-2,1150	-100			Строительство перенесено на 2023 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
68	Строительство БКТП-2х1000 для техприсоединения объекта ГБУ МО Мособлмедсервис г.Щербинка	11,4140	11,4140	15,2114	12,6762	12,6762	-3,7974	3,7974	33			Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД
69	Строительство 2КЛ-6кВ от РТП-40 до БКТП-2х1000 для техприсоединения объекта ГБУ МО Мособлмедсервис г.Щербинка	1,9600	1,9600	4,0329	3,3608	3,3608	-2,0729	2,0729	106			Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД
70	Строительство 8КЛ-0,4кВ от БКТП-2х1000 до ВРУ № 1 и ВРУ № 2 присоединяемого объекта ГБУ МО Мособлмедсервис г.Щербинка	10,5280	10,5280	3,9345	3,2787	3,2787	6,5935	-6,5935	-63			Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД

71	Строительство БКТП-2х630 для техприсоединения школы г.Щербинка мкрн Барыши	9,9010	9,9010	0,0000	0,0000	0,0000	9,9010	-9,9010	-100			Строительство перенесено на 2023 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
72	Строительство 2 КРН-6кВ для техприсоединения школы г.Щербинка мкрн Барыши	4,3680	4,3680	0,0000	0,0000	0,0000	4,3680	-4,3680	-100			Строительство перенесено на 2023 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
73	Строительство 2КВЛ-6кВ от ф.1 и ф.8 с ПС-592 до БКТП-2х630 для техприсоединения школы г.Щербинка мкрн Барыши	29,5640	29,5640	0,0528	0,0440	0,0440	29,5112	-29,5112	-100			Объект находится в стадии строительства и не введен в эксплуатацию.
74	Строительство 6КЛ-0,4кВ от БКТП-2х630 до ВРУ присоединяемой школы г.Щербинка мкрн Барыши	4,9290	4,9290	0,0000	0,0000	0,0000	4,9290	-4,9290	-100			Строительство перенесено на 2023 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
75	Строительство КВЛ-10 кВ от оп. №88 ф.17 с ПС-377 ""Лесная" до границ земельного участка заявителя	0,0000	0,0000	9,2528	7,7107	7,7107	-9,2528	9,2528	100			Отклонение за счет строительства внепланового объекта
	Техническое перевооружение и реконструкция	49,8050	49,8050	19,1342	15,9452	15,9452	30,6708	-32,2974	-65			

	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	2,1960	2,1960	2,3510	1,9592	1,9592	-0,1550	0,1550	7			
76	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-83 до участков СНТ "Нефтяник-94" д.Старогромово	2,1960	2,1960	2,3510	1,9592	1,9592	-0,1550	0,1550	7			Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД
	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	19,8070	19,8070	0,5627	0,4689	0,4689	19,2443	-19,2443	-97			
77	Реконструкция РУ-10кВ в ЗТП-1316 д.Сатино-Татарское	7,1220	7,1220	0,0000	0,0000	0,0000	7,1220	-7,1220	-100			Реконструкция перенесена на 2023 год.
78	Реконструкция РУ-10кВ в ЗТП-1 ДНП "Витязь" д.Десна	5,6400	5,6400	0,0000	0,0000	0,0000	5,6400	-5,6400	-100			Реконструкция перенесена на 2023 год.
79	Реконструкция РУ-10кВ в ЗТП-2 ДНП "Витязь" д.Десна	7,0450	7,0450	0,0000	0,0000	0,0000	7,0450	-7,0450	-100			Реконструкция перенесена на 2023 год.
80	Реконструкция РУ-0,4кВ в ЗТП-1138 больница п.	0,0000	0,0000	0,1437	0,1198	0,1198	-0,1437	0,1437	100			Отклонение за счет реконструкции внепланового объекта

	Вороново с/п Вороновское											
81	Реконструкция КРН-10кВ №2 с ПС-727 ф.10 д.Чириково п. Краснопахорское	0,0000	0,0000	0,1228	0,1024	0,1024	-0,1228	0,1228	100			Отклонение за счет реконструкции внепланового объекта
82	Реконструкция КРН-374 с ПС-727 ф.10 д.Чириково п. Краснопахорское	0,0000	0,0000	0,1421	0,1184	0,1184	-0,1421	0,1421	100			Отклонение за счет реконструкции внепланового объекта
83	Реконструкция КРУН-239 на КВЛ-10кВ Л-13 ЗТП-1037 к БКТП-1688, г. Москва, п. Марушкинское, д. Крекшино	0,0000	0,0000	0,1541	0,1284	0,1284	-0,1541	0,1541	100			Отклонение за счет реконструкции внепланового объекта
	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	20,6840	20,6840	14,9012	12,4176	12,4176	5,7828	-5,7828	-28			
84	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ЗТП-1272 до жилых домов с.Красное	0,4970	0,4970	0,5688	0,4740	0,4740	-0,0718	0,0718	14			Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД
85	Реконструкция ВКЛ-10кВ от ф.18 с ПС-377 до ЗТП-312 п.Минзаг	3,4360	3,4360	0,0000	0,0000	0,0000	3,4360	-3,4360	-100			Реконструкция перенесена на 2023 год.
86	Реконструкция ВКЛ-10кВ от ф.22 с ПС-377 до ЗТП-312 п.Минзаг	2,7410	2,7410	0,0000	0,0000	0,0000	2,7410	-2,7410	-100			Реконструкция перенесена на 2023 год.

87	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от МТП-776 до жилых домов д.Каменка	0,6780	0,6780	0,0000	0,0000	0,0000	0,6780	-0,6780	-100			Реконструкция ЛЭП отменена, так как объект не находится на балансе АО "РСП"
88	Реконструкция ВЛ-10кВ от опоры б/н до МТП-776 д.Каменка	0,9140	0,9140	0,0000	0,0000	0,0000	0,9140	-0,9140	-100			Реконструкция ЛЭП отменена, так как объект не находится на балансе АО "РСП"
89	Реконструкция ВЛ-10кВ от ф.2 с РП-23 до КТП-939, КТП-939.1 п.Рогово	9,6040	9,6040	10,3427	8,6189	8,6189	-0,7387	0,7387	8			Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД
90	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-1593 до жилых домов д.Девятское	0,9930	0,9930	1,1547	0,9622	0,9622	-0,1617	0,1617	16			Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД
91	Реконструкция ВЛ-6кВ от опоры б/н до КТП-1593 д.Девятское	0,4540	0,4540	0,5653	0,4711	0,4711	-0,1113	0,1113	25			Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД
92	Реконструкция ВЛ-6кВ от опоры б/н до КТП-1519 п.Знамя Октября	0,9330	0,9330	1,1014	0,9178	0,9178	-0,1684	0,1684	18			Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД
93	Реконструкция ВЛ-6кВ от опоры б/н до КТП-1520 д.Армазово	0,4340	0,4340	0,5057	0,4214	0,4214	-0,0717	0,0717	17			Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД
94	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от опоры б/н от РУ-0,4кВ ЗТП-312 до жилых домов,п.Минзаг	0,0000	0,0000	0,6626	0,5522	0,5522	-0,6626	0,6626	100			Отклонение за счет реконструкции внепланового объекта
	«Установка приборов учета, класс напряжения	3,6230	3,6230	0,0000	0,0000	0,0000	3,6230	-3,6230	-100			

	0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:»											
95	Замена приборов учета на трехфазные косвенного включения в РУ-0,4кВ с заменой трансформаторов тока - 36 штук (ЗТП-312, ЗТП-174, РТП-39(6 шт), ЗТП-1а, ТП-942(КЛ), РП-5(6 шт), ЗТП-320(2 шт), ТП-486, КТП-1456, КТП-524(ВЛ), ЗТП-3705, ЗТП-1138(ВЛ), РП-23(КЛ), ЗТП-3а(3 шт), КТП-243, КТП-253, КТП-690, ЗТП-250(2 шт), КТП-105, КТП-111, КТП-134 КТП-1593)	3,6230	3,6230	0,0000	0,0000	0,0000	3,6230	-3,6230	-100			Замена узлов учета перенесена на 2023 год.
	«Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:»	3,4950	3,4950	0,8133	0,6778	0,6778	2,6817	-4,3083	-123			

96	Замена приборов учета на трехфазные косвенного включения в РУ-6(10)кВ с заменой трансформаторов тока и трансформаторов напряжения - 8 штук (КРН-75, ПКУ(КТП-259), ПКУ(КТП-309), КРН-113, КРН-114, ПКУ(КТП-1684), РП-39-1СШ, РП-39-2СШ)	2,5650	2,5650	0,0000	0,0000	0,0000	2,5650	-2,5650	-100			Замена узлов учета перенесена на 2023 год.
97	Замена приборов учета на трехфазные косвенного включения в РУ-6(10)кВ с заменой трансформаторов напряжения - 4 штуки (ЗТП-1294(на ЗТП-1758), РП-30(на ЗТП-1758), ПКУ(КТП-10,67,183,939), КРН-131)	0,9300	0,9300	0,0000	0,0000	0,0000	0,9300	-0,9300	-100			Замена узлов учета перенесена на 2023 год.
98	Счетчик высоковольтный РИМ 384.02/2 (4203) на ВЛ-10 кв ф.5 ПС-706"Щапово" в сторону КТП-322, КТП-898	0,0000	0,0000	0,2938	0,2448	0,2448	-0,2938	-0,2938	100			Отклонение за счет строительства внепланового объекта

99	Узел учета (РИМ) 384.02/2 с РП-5 РУ-10 кВ ф.11 в сторону ф.16, г. Москва, п. Щаповское, д. Сатино-Русское	0,0000	0,0000	0,5195	0,4329	0,4329	-0,5195	-0,5195	100			Отклонение за счет строительства внепланового объекта
	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:»	0,0000	0,0000	0,5060	0,4217	0,4217	-0,5060	0,5060	100			
100	Устройство для сбора и передачи данных(УСПД), г. Москва, п. Михайлово- Ярцевское, д. Лужки	0,0000	0,0000	0,5060	0,4217	0,4217	-0,5060	0,5060	100			Отклонение за счет строительства внепланового объекта

3. Информация о качестве услуг по технологическому присоединению

3.1. Информация о наличии не востребовавшейся мощности (мощности, определяемой как разность между трансформаторной мощностью центров питания и суммарной мощностью энергопринимающих устройств, непосредственно (или опосредованно) присоединенных к таким центрам питания, и энергопринимающих устройств, в отношении которых имеются заявки на технологическое присоединение) для осуществления технологического присоединения в отчетном периоде, а также о прогнозах ее увеличения с разбивкой по структурным единицам сетевой организации и по уровням напряжения на основании инвестиционной программы такой организации, заполняется в произвольной форме.

(ПС-нет).

3.2. Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях совершенствования деятельности по технологическому присоединению в отчетном периоде, заполняется в произвольной форме.

(Мероприятия по технологическому присоединению выполняются в соответствии с ПП РФ от 27.12.2004 № 861).

3.3. Прочая информация, которую сетевая организация считает целесообразной для включения в отчет, касающаяся предоставления услуг по технологическому присоединению, заполняется в произвольной форме.

(Мероприятия по технологическому присоединению выполняются в соответствии с ПП РФ от 27.12.2004 № 861).

3.4. Сведения о качестве услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевой организации.

N	Показатель	Категория присоединения потребителей услуг по передаче электрической энергии в разбивке по мощности, в динамике по годам					Все го
		до 15 кВт включительно	свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	объекты по производству электрической энергии	

		2021	N (текущий год 2022)	Динамика изменения показателя, %	2021	N (текущий год 2022)	Динамика изменения показателя, %	2021	N (текущий год 2022)	Динамика изменения показателя, %	2021	N (текущий год 2022)	Динамика изменения показателя, %	2021	N (текущий год 2022)	Динамика изменения показателя, %	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями, штуки	751	1101	46,6	29	63	117,24	11	9	-18,18	2	3	50	-	-	-	1176
2	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к	706	1057	49,72	20	47	135	8	9	12,5	2	3	50	-	-	-	1116

[illegible]

3.1	по вине сетевой организации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	по вине сторонних лиц	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Средняя продолжительность подготовки и направления проекта договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	13	12	-7,69	13	13	0	25	24	-4	35	35	0	-	-	-	84
5	Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	658	1004	52,6	19	43	126,3	6	4	-33,3	0	0	0	-	-	-	1051

[illegible]

	и (или) решениями суда, штуки, в том числе:																
7. 1	по вине сетевой организации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7. 2	по вине заявителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Средняя продолжител ьность исполнения договоров об осуществл ении технологичес кого присоединен ия к электрически м сетям, дней	30	30	0	20	22	10	247	244	-1,2	-	-	-	-	--	-	296

3.5.Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации (не заполняется, в случае наличия на официальном сайте сетевой организации в сети Интернет интерактивного инструмента, который позволяет автоматически рассчитывать стоимость технологического присоединения при вводе параметров, предусмотренных настоящим пунктом).

(В соответствии с приказом департамента экономической политики и развития г. Москвы от 01.12.2021 № 275-ТР).

4. КАЧЕСТВО ОБСЛУЖИВАНИЯ

4.1.Количество обращений, поступивших в сетевую организацию (всего), обращений, содержащих жалобу и (или) обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в сетевую организацию, а также количество обращений, по которым были заключены договоры об осуществлении технологического присоединения и (или) договоры об оказании услуг по передаче электрической энергии, а также по которым были урегулированы жалобы в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

N	Категории обращений потребите ль	Формы обслуживания														
		Очная форма			Заочная форма с использованием телефонной связи			Электронная форма с использованием сети Интернет			Письменная форма с использованием почтовой связи			Прочее		
		N-1	N (текущ ий год 2022)	Динамика изменения показателя, %	N -1	N (текущ ий год 2022)	Динамика изменения показателя, %	N-1	N (текущ ий год 2022)	Динамика изменения показателя, %	N -1	N (текущ ий год 2022)	Динамика изменения показателя, %	N -1	N (текущ ий год 2022)	Динамика изменения показателя, %

[illegible]

[illegible]

[illegible]

4.2 Информация о деятельности офисов обслуживания потребителей.

N	Офис обслуживания потребителей	Тип офиса	Адрес местонахождения	Номер телефона, адрес электронной почты	Режим работы	Предоставляемые услуги	Количество потребителей, обратившихся очно в отчетном периоде	Среднее время на обслуживание потребителя, мин.	Среднее время ожидания потребителя в очереди, мин.	Количество сторонних организаций на территории офиса обслуживания (при наличии указать названия организаций)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	«Кузнечики»	клиентский	МО, г.о. Подольск, ул. Октябрьский мост, д. 8А.	8-496-765-82-64 E-mail: info@oao-rsp.ru; secretary@oao-rsp.ru	Пн-чт: 08:00-17:00; пт.: 08:00-15:45	Прием заявок, заявлений, обращений, жалоб. Выдача готовых документов, ответов на обращения и жалобы	2465	5	нет	нет
2	«Щербинка»	клиентский	г.Москва г.Щербинка ул.Спортивная д.10	8-926-112-85-94 8(495)856-94-18 E-mail: oao-rsp.ru; secretary@oao-rsp.ru	Пн-чт: 08:00-17:00; пт.: 08:00-15:45	Прием заявок на технологическое присоединение Выдача готовых документов	1491	5	нет	нет

4.3. Информация о заочном обслуживании потребителей посредством телефонной связи.

N	Наименование	Единица измерения	
1	Перечень номеров телефонов, выделенных для обслуживания потребителей: Номер телефона по вопросам энергоснабжения: Номера телефонов центров обработки телефонных вызовов:	номер телефона	8-496-765-82-64 8-496-765-82-55 8-800-201-72-52 нет
2	Общее число телефонных вызовов от потребителей по выделенным номерам телефонов	единицы	3956
2.1	Общее число телефонных вызовов от потребителей, на которые ответил оператор сетевой организации	единицы	-
2.2	Общее число телефонных вызовов от потребителей, обработанных автоматически системой интерактивного голосового меню	единицы	-
3	Среднее время ожидания ответа потребителем при телефонном вызове на выделенные номера телефонов за текущий период	мин.	0,30
4	Среднее время обработки телефонного вызова от потребителя на выделенные номера телефонов за текущий период	мин.	2

4.4. Категория обращений, в которой зарегистрировано наибольшее число обращений всего, обращений, содержащих жалобу, обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в отчетном периоде, в соответствии с пунктом 4.1 **«Информации о качестве обслуживания потребителей услуг».** - осуществление технологического присоединения (1292)

4.5. Описание дополнительных услуг, оказываемых потребителю, помимо услуг, указанных в Единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей сетевых организаций.

Дополнительных услуг потребителю, помимо услуг, указанных в Единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей сетевых организаций в 2022 году не проводилось.

4.6. Мероприятия, направленные на работу с социально уязвимыми группами населения (пенсионеры, инвалиды, многодетные семьи, участники ВОВ и боевых действий на территориях других государств в соответствии с Федеральным законом [от 12 января 1995 г. N 5-ФЗ](#) "О ветеранах" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, N 2, ст. 161; N 19, ст. 2023; 2001, N 1, ст. 2; N 33, ст. 3427; N 53, ст. 5030; 2002, N 30, ст. 3033; N 48, ст. 4743; N 52, ст. 5132; 2003, N 19, ст. 1750; 2004, N 19, ст. 1837; N 25, ст. 2480; N 27, ст. 2711; N 35, ст. 3607; N 52, ст. 5038; 2005, N 1, ст. 25; N 19, ст. 1748; N 52, ст. 5576; 2007, N 43, ст. 5084; 2008, N 9, ст. 817; N 29, ст. 3410; N 30, ст. 3609; N 40, ст. 4501; N 52, ст. 6224; 2009, N 18, ст. 2152; N 26, ст. 3133; N 29, ст. 3623; N 30, ст. 3739; N 51, ст. 6148; N 52, ст. 6403; 2010, N 19, ст. 2287; N 27, ст. 3433; N 30, ст. 3991; N 31, ст. 4206; N 50, ст. 6609; 2011, N 45, ст. 6337; N 47, ст. 6608; 2012, N 43, ст. 5782; 2013, N 14, ст. 1654; N 19, ст. 2331; N 27, ст. 3477; N 48, ст. 6165; 2014, N 23, ст. 2930; N 26, ст. 3406; N 52, ст. 7537; 2015, N 14, ст. 2008), матери-одиночки, участники ликвидации аварии на Чернобыльской АЭС и приравненные к ним категории граждан в соответствии с Законом Российской Федерации [от 15.05.1991 N 1244-1](#) "О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС" (Ведомости Съезда народных депутатов РСФСР и Верховного Совета РСФСР, 1991, N 21, ст. 699; Ведомости Съезда народных депутатов Российской Федерации и Верховного Совета Российской Федерации, 1992, N 32, ст. 1861; Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, N 48, ст. 4561; 1996, N 51, ст.

5680; 1997, N 47, ст. 5341; 1998, N 48, ст. 5850; 1999, N 16, ст. 1937; N 28, ст. 3460; 2000, N 33, ст. 3348; 2001, N 1, ст. 2; N 7, ст. 610; N 33, ст. 3413; 2002, N 30, ст. 3033; N 50, ст. 4929; N 53, ст. 5030; 2002, N 52, ст. 5132; 2003, N 43, ст. 4108; N 52, ст. 5038; 2004, N 18, ст. 1689; N 35, ст. 3607; 2006, N 6, ст. 637; N 30, ст. 3288; N 50, ст. 5285; 2007, N 46, ст. 5554; 2008, N 9, ст. 817; N 29, ст. 3410; N 30, ст. 3616; N 52, ст. 6224; N 52, ст. 6236; 2009, N 18, ст. 2152; N 30, ст. 3739; 2011, N 23, ст. 3270; N 29, ст. 4297; N 47, ст. 6608; N 49, ст. 7024; 2012, N 26, ст. 3446; N 53, ст. 7654; 2013, N 19, ст. 2331; N 27, ст. 3443; N 27, ст. 3446; N 27, ст. 3477; N 51, ст. 6693; 2014, N 26, ст. 3406; N 30, ст. 4217; N 40, ст. 5322; N 52, ст. 7539; 2015, N 14, ст. 2008)

В 2022 году очных посетителей ОАО «РСП» пенсионеров, инвалидов, многодетных, участников ВОВ и боевых действий на территориях других государств, матерей- одиночек, участников ликвидации аварии на Чернобыльской АЭС и приравненных к ним категории граждан обслуживали вне очереди.

4.7. Темы и результаты опросов потребителей, проводимых сетевой организацией для выявления мнения потребителей о качестве обслуживания, в рамках исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций.

Учёт данной информации в организации не ведётся.

4.8. Мероприятия, выполняемые сетевой организацией в целях повышения качества обслуживания потребителей.

В качестве основных форм обслуживания потребителей можно выделить очное обслуживание, заочное обслуживание посредством телефонной связи и интерактивное обслуживание через сеть «Интернет».

4.9. Информация по обращениям потребителей.

Учёт данной информации в организации не ведётся.

ИНФОРМАЦИЯ О КАЧЕСТВЕ ОБСЛУЖИВАНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

(в ред. Приказа Минэнерго РФ от 06.04.2015 N 217)

ОАО «Ремонтно-строительное предприятие»	услуг	2021	год
_____	за	_____	
(наименование сетевой организации)		_____	
_____		_____	

1. Общая информация о сетевой организации

1.1.Количество потребителей услуг сетевой организации с разбивкой по уровням напряжения и типу потребителей, а также динамика по отношению к году предшествующему отчетному, заполняется в свободной форме

Уровень напряжения	ВН			СН-1			СН-2			НН		
Сравнения по годам	2018	2019	2020	2018	2019	2020	2019	2020	2021	2019	2020	2021
Юридические лица	0	0	0	0	0	0	283	294	466	0	0	0
Физические лица	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21499	23863	25043

1.2. Количество точек поставки всего и точек поставки, оборудованных приборами учета электрической энергии, с разбивкой: физические лица, юридические лица, вводные устройства (вводно-распределительное устройство, главный распределительный щит) в многоквартирные дома, бесхозные объекты электросетевого хозяйства, приборы учета с возможностью дистанционного сбора данных, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному, заполняется в произвольной форме.

	Оборудованные приборами учета эл.энергии с дистанц. сбором данных				Оборудованные приборами учета эл.энергии без дистанц. сбора данных				Без приборов учета эл.энергии			
Сравнение по годам	2020		2021		2020		2021		2020		2021	
Уровень напряжения	СН-2	НН	СН-2	НН	СН-2	НН	СН-2	НН	СН-2	НН	СН-2	НН
Юридические лица	120	115	120	120	9	60	18	62	0	0	0	0
Физически лица	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0
Многоквартирные дома	0	4	0	1	0	109	0	106	0	0	0	0

СН-2 6-10 кВ

НН 0.4 кВ

1.3. Информация об объектах электросетевого хозяйства сетей организации : длина воздушных сетей(далее ВЛ) и кабельных линий (далее КЛ)с разбивкой по уровням напряжения количество подстанций 110 кВ, 35 кВ,6(10) кВ в динамике относительного года, предшествующего отчётному, заполняется в свободной форме.

Электрические подстанции и сети	110 кВ		35 кВ		6-10 кВ		0,4 кВ	
	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021
Воздушные линии(км.)	0	0	0	0	89,253	91,879	305,357	309,05
Кабельные линии(км.)	0	0	0	0	158,829	171,774	125,720	133,539
Подстанции. Трансформаторные подстанции(в т.ч. ЦРП)	0	0	0	0	283	298	0	0

1.4.Уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства сетевой организации с разбивкой по уровням напряжения и по типам оборудования, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному, заполняется в произвольной форме и выражается в процентах по отношению к нормативному сроку службы объектов.

п/п	Наименование	% износ за 2020 год	% износ за 2021 год
1.	ТП	47,72	45,64
2.	ВЛ-0,4кВ	57,65	53,24
3.	ВЛ-6-10кВ	51,89	47,18
4.	КЛ-0,4кВ	77,54	73,03
5.	КЛ-6-10кВ	55,82	52,53
6.	Оборудование (КРН, ПКУ)	29,94	31,33

	Всего по объектам	56,64	53,87
--	-------------------	-------	-------

2. Информация о качестве услуг по передаче электрической энергии

2.1. Показатели качества услуг по передаче электрической энергии в целом по сетевой организации в отчетном периоде , а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

N	Показатель	Значение показателя, годы		
		N-1	N (текущий год)	Динамика изменения показателя
1	2	3	4	5
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_{SAIDI})	0,016654386	0,008943902	- 0,0072784634
1.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-

1.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
1.3	СН2 (1 - 20 кВ)			
1.4	НН (до 1 кВ)			
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии (Π_{SAIFI})	0,002732127	0,001372065	- 0,001360062
2.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
2.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
2.3	СН2 (1 - 20 кВ)			
2.4	НН (до 1 кВ)			
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) ($\Pi_{SAIDI, \text{план}}$)	-	-	-
3.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
3.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
3.3	СН2 (1 - 20 кВ)	-	-	-
3.4	НН (до 1 кВ)	-	-	--
4	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением	-	-	-

	ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) ($\Pi_{SAIFI, \text{план}}$)			
4.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
4.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
4.3	СН2 (1 - 20 кВ)	-	-	-
4.4	НН (до 1 кВ)	-	-	-
5	Количество случаев нарушения качества электрической энергии, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	-	-	-
5.1	В том числе количество случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	-	-	

2.2 Рейтинг структурных единиц сетевой организации по качеству оказания услуг по передаче электрической энергии. А также качеству электрической энергии в отчетном периоде.

N	Структурная единица	Показатель средней продолжительности	Показатель средней частоты	Показатель средней продолжительности	Показатель средней частоты	Показатель качества оказания услуг по	Планируемые мероприятия,
---	---------------------	--------------------------------------	----------------------------	--------------------------------------	----------------------------	---------------------------------------	--------------------------

	сетевой организации	Π_{SAIDI}				Π_{SAIFI}				прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), Π_{SAIDI} , план				прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), Π_{SAIFI} , план				передаче электрической энергии (отношение общего числа зарегистрированных случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации к максимальному количеству потребителей, обслуживаемых такой структурной единицей сетевой организации в отчетном периоде)	направленные на повышение качества оказания услуг по передаче электроэнергии и, с указанием сроков
		ВН	СН 1	СН 2	НН	ВН	СН 1	СН 2	НН	ВН	СН 1	СН 2	НН	ВН	СН 1	СН 2	НН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
n	Всего по сетевой организации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.3 Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях повышения качества оказания услуг по передаче электрической энергии в отчетный период, заполняется в произвольной форме.

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года * с НДС	Объем финансирования с НДС [2021г.]		Освоено (закрыто актами выполне нных работ), без НДС	Введен о (оформ лено актами ввода в эксплуа тацию), без НДС	Осталос ь профина нсироват ь по результ там отчетног о периода * с НДС	Отклонение *** с НДС				Причины отклонений
			план**	факт** *				млн. руб.	%	в том числе за счет		
										уточнен ия стоимос ти по результ атам утвержд енной ПсД	уточнен ия стоимос ти по результ атам закупоч ных процеду р	
	ВСЕГО, в том числе:	83,571	83,571	73,405	61,174	74,471	10,166	-10,166	-12,16	0,000	0,000	
2.	Новое строительство	54,442	54,442	36,096	30,084	43,381	18,346	-18,346	-33,70	0,000	0,000	
	Технологическое присоединение до 15 кВт											
1	Строительство КТП-1х160 д.Богородское	0,00055	0,00055	1,046	0,872	0,872	-1,045	1,045	190081,82			Отклонение за счет фактически х затрат на строительст во льготного объекта (100% сметной стоимости)
2	Строительство КЛ-10кВ от ТП-1404 до КТП-1х160 д.Богородское	0,00055	0,00055				0,001	-0,001	-100,00			Строительс тво КЛ перенесено на 2022 год в связи с переносом

												строительст ва присоединя емого объекта
3	Строительство ВЛ-0,4кВ от КТП-1х160 до жилых домов д.Богородское	0,00055	0,00055				0,001	-0,001	-100,00			Строительс тво ВЛ перенесено на 2022 год в связи с переносом строительст ва присоединя емого объекта
4	Строительство КТП-1х250 д.Богородское	0,00055	0,00055				0,001	-0,001	-100,00			Строительс тво ТП перенесено на 2022 год в связи с переносом строительст ва присоединя емого объекта
5	Строительство КЛ-10кВ от РП-18 до КТП-1х250 д.Богородское	0,00055	0,00055				0,001	-0,001	-100,00			Строительс тво КЛ перенесено на 2022 год в связи с переносом строительст ва присоединя емого объекта

6	Строительство ВЛ-0,4кВ от КТП-1х250 до жилых домов д.Богородское	0,00055	0,00055	0,354	0,295	0,295	-0,353	0,353	64263,64		Отклонение за счет фактических затрат на строительство льготного объекта (100% сметной стоимости)
7	Строительство ВЛ-0,4кВ от КТП-311 до жилого дома п.ЛМС	0,00055	0,00055	0,293	0,244	0,244	-0,292	0,292	53172,73		Отклонение за счет фактических затрат на строительство льготного объекта (100% сметной стоимости)
8	Строительство КТП-1х400 д.Семенково	0,00055	0,00055				0,001	-0,001	-100,00		Строительство ТП перенесено на 2022 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
9	Строительство КРН-10кВ д.Семенково	0,00055	0,00055				0,001	-0,001	-100,00		Строительство КРН перенесено на 2022 год в связи с переносом строительства

												ва присоединя емого объекта
10	Строительство КЛ-10кВ от ф.5 с РП-13 до КТП-1х400 д.Семенково	0,00055	0,00055				0,001	-0,001	-100,00			Строительс тво КЛ перенесено на 2022 год в связи с переносом строительст ва присоединя емого объекта
11	Строительство ВЛ-0,4кВ от КТП-1х400 до жилых домов д.Семенково	0,00055	0,00055				0,001	-0,001	-100,00			Строительс тво ВЛ перенесено на 2022 год в связи с переносом строительст ва присоединя емого объекта
12	Строительство ВЛ-6кВ от ПС-524 до КРН-6кВ д.Чириково	0,00055	0,00055	0,341	0,285	0,285	-0,340	0,340	61900,00			Отклонение за счет фактически х затрат на строительст во льготного объекта (100% сметной стоимости)
13	Строительство КРН-6кВ д.Чириково	0,00055	0,00055	1,243	1,036	1,036	-1,242	1,242	225900,00			Отклонение за счет фактически

												х затрат на строительст во льготного объекта (100% сметной стоимости)
14	Строительство ВЛ-6кВ от КРН-6кВ до КТП-1х250 д.Чириково	0,00055	0,00055	0,850	0,708	0,708	-0,849	0,849	154445,45			Отклонение за счет фактически х затрат на строительст во льготного объекта (100% сметной стоимости)
15	Строительство КТП-1х250 СНТ "Янтарь" д.Чириково	0,00055	0,00055	0,910	0,759	0,759	-0,909	0,909	165354,55			Отклонение за счет фактически х затрат на строительст во льготного объекта (100% сметной стоимости)
16	Строительство ВЛ-0,4кВ от КТП-1х250 до участков СНТ "Янтарь" д.Чириково	0,00055	0,00055	0,790	0,658	0,658	-0,789	0,789	143536,36			Отклонение за счет фактически х затрат на строительст во льготного объекта (100% сметной

												стоимости)
17	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-730 до жилого дома с.Вороново	0,00055	0,00055				0,001	-0,001	-100,00			Строительство ВЛ перенесено на 2022 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
18	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-312 до жилого дома п.Минзаг	0,00055	0,00055				0,001	-0,001	-100,00			Строительство ВЛ перенесено на 2022 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
19	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-246 до кладбища д.Исаково	0,00055	0,00055	0,186	0,155	0,155	-0,185	0,185	33718,18			Отклонение за счет фактических затрат на строительство льготного объекта (100% сметной стоимости)
20	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-952 до участка ЖСТиЗ "Трай" д.Мостовское	0,00055	0,00055	0,242	0,202	0,202	-0,241	0,241	43900,00			Отклонение за счет фактических затрат на

												строительств во льготного объекта (100% сметной стоимости)
21	Строительство КТП-1х400 СНТ "Вишняки" д.Ерино	0,00165	0,00165				0,002	-0,002	-100,00			Строительс тво ТП перенесено на 2022 год в связи с переносом строительст ва присоединя емого объекта
22	Строительство КРН-10кВ СНТ "Вишняки" д.Ерино	0,00110	0,00110				0,001	-0,001	-100,00			Строительс тво КРН перенесено на 2022 год в связи с переносом строительст ва присоединя емого объекта
23	Строительство ВЛ-10кВ от ПС-592 до КТП-1х400 п.Ерино	0,00165	0,00165				0,002	-0,002	-100,00			Строительс тво ВЛ перенесено на 2022 год в связи с переносом строительст ва присоединя емого объекта

24	Строительство ВЛ-0,4кВ от КТП-1х400 до участков СНТ "Вишняки" п.Ерино	0,00110	0,00110				0,001	-0,001	-100,00			Строительство ВЛ перенесено на 2022 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
25	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-92 до жилых домов д.Песье	0,00110	0,00110	0,821	0,684	0,684	-0,820	0,820	74536,36			Отклонение за счет фактических затрат на строительство льготного объекта (100% сметной стоимости)
26	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-1604 до участка СНТ "Дудкино-1" д.Дудкино	0,00055	0,00055				0,001	-0,001	-100,00			Строительство ВЛ перенесено на 2022 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
27	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-145 до жилого дома Волошина д.Бакланово	0,00055	0,00055	0,215	0,179	0,179	-0,214	0,214	38990,91			Отклонение за счет фактических затрат на строительство льготного

												объекта (100% сметной стоимости)
28	Строительство ВЛ-0,4кВ от УЗТП-7 до жилого дома Слюсаренко д.Сенькино- Секерино	0,00055	0,00055				0,001	-0,001	-100,00			Строительс тво ВЛ перенесено на 2022 год в связи с переносом строительст ва присоединя емого объекта
29	Строительство КТП-1х400 ОНСТ "Девятское" д.Девятское	0,00110	0,00110	1,350	1,125	1,125	-1,349	1,349	122627,27			Отклонение за счет фактически х затрат на строительст во льготного объекта (100% сметной стоимости)
30	Строительство КРН-6кВ ОНСТ "Девятское" д.Девятское	0,00055	0,00055	1,586	1,322	1,322	-1,585	1,585	288263,64			Отклонение за счет фактически х затрат на строительст во льготного объекта (100% сметной стоимости)
31	Строительство ВЛ-6кВ от ф.4 с ПС-596 до КТП-1х400 д.Девятское	0,00110	0,00110	0,249	0,208	0,208	-0,248	0,248	22536,36			Отклонение за счет фактически

												х затрат на строительст во льготного объекта (100% сметной стоимости)
32	Строительство ВЛ-0,4кВ от КТП-1х400 до участков ОНСТ "Девятское" д. Девятское	0,00055	0,00055	1,384	1,153	1,153	-1,383	1,383	251536,36			Отклонение за счет фактически х затрат на строительст во льготного объекта (100% сметной стоимости)
33	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-1627 до жилого дома Журиной д. Мостовское	0,00055	0,00055	0,332	0,277	0,277	-0,331	0,331	60263,64			Отклонение за счет фактически х затрат на строительст во льготного объекта (100% сметной стоимости)
34	Строительство КТП-1х160 д. Сальково	0,00055	0,00055				0,001	-0,001	-100,00			Строительс тво ТП перенесено на 2022 год в связи с переносом строительст ва присоединя емого

												объекта
35	Строительство ВЛ-10кВ от ПС-596 до КТП-1х160 д.Сальково	0,00055	0,00055				0,001	-0,001	-100,00			Строительство ВЛ перенесено на 2022 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
36	Строительство ВЛ-0,4кВ от КТП-1х160 до жилых домов д.Сальково	0,00055	0,00055				0,001	-0,001	-100,00			Строительство ВЛ перенесено на 2022 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
	Технологическое присоединение до 150 кВт											
37	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-2 до антенно-мачтового сооружения связи п.Курилово	0,00356	0,00356	0,166	0,138	0,138	-0,162	0,162	4569,48			Отклонение за счет фактических затрат на строительство льготного объекта (100% сметной стоимости)

38	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-1407 до жилого дома Пермякова д.Юдановка	0,082	0,082				0,082	-0,082	-100,00			Строительство ВЛ перенесено на 2022 год в связи с переносом строительства присоединяемого объекта
39	Строительство ВЛ-0,4кВ от УЗТП-7 до жилого дома Петаниди д.Сенькино-Секерино	0,082	0,082	0,158	0,132	0,132	-0,076	0,076	92,68			Отклонение за счет фактических затрат на строительство льготного объекта (100% сметной стоимости)
40	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-554 до магазина "Продукты" д.Лукошкино	0,082	0,082	0,538	0,448	0,448	-0,456	0,456	556,10			Отклонение за счет фактических затрат на строительство льготного объекта (100% сметной стоимости)
	Технологическое присоединение свыше 150 кВт											
41	Строительство БКТП-2х630 (ВЗУ) п.Знамя Октября	5,069	5,069	7,210	6,008	6,008	-2,141	2,141	42,24			Отклонение за счет уточнения стоимости

												по результатам утвержденн ой ПСД
42	Строительство КЛ-6кВ от ф.4 с РП-30/ПС-596 до БКТП-2х630 п.Знамя Октября	1,895	1,895	0,505	0,421	0,421	1,390	-1,390	-73,35			Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденн ой ПСД
43	Строительство КЛ-6кВ от ф.15 с РП-30/ПС-596 до БКТП-2х630 п.Знамя Октября	1,895	1,895	0,491	0,410	0,410	1,404	-1,404	-74,09			Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденн ой ПСД
44	Строительство 6КЛ-0,4кВ от БКТП-2х630 до ВЗУ п.Знамя Октября	2,404	2,404	1,884	1,571	1,571	0,520	-0,520	-21,63			Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденн ой ПСД
45	Строительство БКТП-2х250 (пож.депо) п.Воскресенское	1,118	1,118				1,118	-1,118	-100,00			Строительс тво ТП перенесено на 2022 год в связи с переносом строительст ва присоединя емого объекта

46	Строительство 2 реклоузеров п.Воскресенское	5,150	5,150				5,150	-5,150	-100,00		Строительс тво реклоузеро в перенесено на 2022 год в связи с переносом строительст ва присоединя емого объекта
47	Строительство КЛ-10кВ от ф.4 с РТП-42/ПС-434 до БКТП-2х250 п.Воскресенское	1,341	1,341				1,341	-1,341	-100,00		Строительс тво КЛ перенесено на 2022 год в связи с переносом строительст ва присоединя емого объекта
48	Строительство КЛ-10кВ от ф.13 с РТП-42/ПС-434 до БКТП-2х250 п.Воскресенское	1,341	1,341				1,341	-1,341	-100,00		Строительс тво КЛ перенесено на 2022 год в связи с переносом строительст ва присоединя емого объекта
49	Строительство 10 КЛ-0,4кВ от БКТП-2х250 до пож.депо п.Воскресенское	10,333	10,333				10,333	-10,333	-100,00		Строительс тво КЛ перенесено на 2022 год в связи с

												переносом строительст ва присоединя емого объекта
50	Строительство БКТП-2х1250 п.Кокошкино, очистные сооружения "Кокошкино"	1,187	1,187	0,679	0,566		0,508	-0,508	-42,80			Окончатель ное строительст во и ввод ТП в эксплуатац ию перенесен на 2022 год
51	Строительство 2КЛ-10кВ от РП-28 до БКТП-2х1250 п.Кокошкино	1,038	1,038	0,000	0,000	8,791	1,038	-1,038	-100,00			Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденн ой ПСД
52	Строительство БКТП-2х630 (очистные сооружения) п.Киевский	1,227	1,227	0,345	0,288	5,360	0,882	-0,882	-71,88			Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденн ой ПСД
53	Строительство 4КЛ-0,4кВ от БКТП-2х630 до очистных сооружений п.Киевский	3,877	3,877	2,077	1,731	1,731	1,800	-1,800	-46,43			Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденн ой ПСД

[illegible]

58	Реконструкция РУ-10кВ в ЗТП-652 п.Минзаг	4,124	4,124	5,377	4,481	4,481	-1,253	1,253	30,38			Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденн ой ПСД
59	Реконструкция РУ-10кВ в ЗТП-171 д.Кресты	4,945	4,945	6,558	5,465	5,465	-1,613	1,613	32,62			Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденн ой ПСД
60	Реконструкция РУ-10кВ в ЗТП-169 д.Кресты	4,945	4,945	6,248	5,206	5,206	-1,303	1,303	26,35			Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденн ой ПСД
61	Реконструкция РУ-10кВ в РТП-1299 п.Рогово	2,967	2,967	1,683	1,402	1,402	1,284	-1,284	-43,28			Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденн ой ПСД
	Линии электропередачи											
62	Реконструкция ВЛ-10кВ от оп. б/н на ф.5 с РП-13/ПС- 527 до КТП-145 д.Бакланово	0,301	0,301	0,463	0,386	0,386	-0,162	0,162	53,82			Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденн

												ой ПСД
63	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-360 до участков СНТ "Победа-50 лет" д.Яковлево	0,753	0,753	1,502	1,252	1,252	-0,749	0,749	99,47			Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденн ой ПСД
64	Реконструкция ВЛ-10кВ от ф.24 с ПС-377 до КТП-360 д.Яковлево	0,282	0,282	0,352	0,293	0,293	-0,070	0,070	24,82			Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденн ой ПСД
65	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-275 до жилых домов д.Свитино	0,415	0,415	0,739	0,615	0,615	-0,324	0,324	78,07			Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденн ой ПСД
66	Реконструкция ВЛ-6кВ от ф.16 с РП-3 до КТП-275 д.Свитино	0,301	0,301	0,271	0,226	0,226	0,030	-0,030	-9,97			Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденн ой ПСД
67	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-168/1 до участков СНТ "Литератор" д.Шахово	2,819	2,819	3,257	2,714	2,714	-0,438	0,438	15,54			Отклонение за счет уточнения стоимости по

												результатам утвержденн ой ПСД
68	Реконструкция ВЛ-10кВ от ф.6 с ЦРП-6/ПС-727 до КТП-168/1 д.Шахово	0,409	0,409	0,194	0,162	0,162	0,215	-0,215	-52,57			Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденн ой ПСД
69	Реконструкция ВЛ-10кВ от ф.6 с ЦРП-6/ПС-727 до КТП-296 д.Юрово	0,324	0,324	0,809	0,674	0,674	-0,485	0,485	149,69			Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденн ой ПСД
70	Реконструкция ВЛ-10кВ от ф.6 с ЦРП-6/ПС-727 до КТП-94 д.Юрово	0,140	0,140	0,389	0,324	0,324	-0,249	0,249	177,86			Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденн ой ПСД
71	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-731 до ВЗУ д.Каменка	0,608	0,608	0,612	0,510	0,510	-0,004	0,004	0,66			Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденн ой ПСД
72	Реконструкция ВЛ-10кВ от ф.8 с РП-23 до КТП-161 д.Каменка	0,331	0,331	0,542	0,452	0,452	-0,211	0,211	63,75			Отклонение за счет уточнения стоимости по

												результатам утвержденн ой ПСД
73	Реконструкция ВЛ-10кВ от ф.8 с РП-23 до КТП-191 д.Каменка	0,874	0,874	2,126	1,772	1,772	-1,252	1,252	143,25			Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденн ой ПСД
74	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-524 до жилых домов п.ДРП-3	0,997	0,997	1,644	1,370	1,370	-0,647	0,647	64,89			Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденн ой ПСД
75	Реконструкция ВЛ-10кВ от ф.10 с РП-21 до КТП-1406 с.Ознобишино	0,399	0,399	0,454	0,378	0,378	-0,055	0,055	13,78			Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденн ой ПСД
76	Реконструкция ВЛ-10кВ от оп.б/н с ПС-706 до КТП-116 д.Кузенево	0,794	0,794	0,787	0,656	0,656	0,007	-0,007	-0,88			Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденн ой ПСД
77	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-1519 до участков СНТ "Росток" д.Девятское	0,558	0,558	0,841	0,701	0,701	-0,283	0,283	50,72			Отклонение за счет уточнения стоимости по

												результатам утвержденн ой ПСД
78	Реконструкция КЛ-10кВ от КТП-1302 до КТП-2х1000 п.Рогово	1,162	1,162	1,460	1,217	1,217	-0,298	0,298	25,65			Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденн ой ПСД
79	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ЗТП-1138 до гаражей замена опор) п.ЛМС	0,681	0,681	1,001	0,834	0,834	-0,320	0,320	46,99			Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам утвержденн ой ПСД

3. Информация о качестве услуг по технологическому присоединению

3.1. Информация о наличии невостребованной мощности (мощности, определяемой как разность между трансформаторной мощностью центров питания и суммарной мощностью энергопринимающих устройств, непосредственно (или

(ПС-нет).

(Мероприятия по технологическому присоединению выполняются в соответствии с ПП РФ от 27.12.2004 № 861).

(Мероприятия по технологическому присоединению выполняются в соответствии с ПП РФ от 27.12.2004 № 861).

3.4. Сведения о качестве услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевой организации.

N	Показатель	Категория присоединения потребителей услуг по передаче электрической энергии в разбивке по мощности, в динамике по годам														Всего	
		до 15 кВт включительно			свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно			свыше 150 кВт и менее 670 кВт			не менее 670 кВт			объекты по производству электрической энергии			
		2020	N	Динамика	2020	N	Динамика	2020	N	Динамика	2020	N	Динамика	2020	N		Динамика

			(текущий год 2021)	изменения показателя, %		(текущий год)	ка изменения показателя, %		(текущий год)	ка изменения показателя, %		(текущий год)	ка изменения показателя, %		(текущий год)	ка изменения показателя, %	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями, штуки	561	751	133,86	20	29	145	16	11	68,75	2	2	100	-	-	-	793
2	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрически	474	706	148,95	18	20	111,11	0	8	100	0	2	100	-	-	-	736

[illegible]

	организации																
3. 2	по вине сторонних лиц	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Средняя продолжитель- ность подготовки и направления проекта договора об осуществлен- ии технологичес- кого присоединен- ия к электрически- м сетям, дней	13	13	100	13	13	100	18	25	138,89	0	35	100	-	-	-	86
5	Число заключенных договоров об осуществлен- ии технологичес- кого присоединен- ия к электрически- м сетям, штуки	210	658	313,33	4	19	475	0	6	100	0	0	0	0	0	0	683
6	Число	264	611	231,44	14	9	64,29	0	1	100	0	0	0	0	0	0	621

[illegible]

	суда, штуки, в том числе:																
7. 1	по вине сетевой организации																
7. 2	по вине заявителя																
8	Средняя продолжител ьность исполнения договоров об осуществл ении технологичес кого присоединен ия к электрически м сетям, дней	150	30	20	170	20	29,41	170	247	145,29	0	0	0				327

3.5.Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации (не заполняется, в случае наличия на официальном сайте сетевой организации в сети Интернет интерактивного инструмента, который позволяет автоматически рассчитывать стоимость технологического присоединения при вводе параметров, предусмотренных настоящим пунктом).

(В соответствии с приказом департамента экономической политики и развития г. Москвы от 19.12.2017 № 478-ТР).

4. КАЧЕСТВО ОБСЛУЖИВАНИЯ

4.1.Количество обращений, поступивших в сетевую организацию (всего), обращений, содержащих жалобу и (или) обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в сетевую организацию, а также количество обращений, по которым были заключены договоры об осуществлении технологического присоединения и (или) договоры об оказании услуг по передаче электрической энергии, а также по которым были урегулированы жалобы в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

N	Категории обращений потребителей	Формы обслуживания														
		Очная форма			Заочная форма с использованием телефонной связи			Электронная форма с использованием сети Интернет			Письменная форма с использованием почтовой связи			Прочее		
		N-1	N (текущий год)	Динамика изменения показателя, %	N-1	N (текущий год)	Динамика а изменения показателя, %	N-1	N (текущий год)	Динамика а изменения показателя, %	N-1	N (текущий год)	Динамика а изменения показателя, %	N-1	N (текущий год)	Динамика а изменения показателя, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17

[illegible]

[illegible]

[illegible]

4.2 Информация о деятельности офисов обслуживания потребителей.

N	Офис обслуживания потребителей	Тип офиса	Адрес местонахождения	Номер телефона, адрес электронной почты	Режим работы	Предоставляемые услуги	Количество потребителей, обратившихся очно в отчетном периоде	Среднее время на обслуживание потребителя, мин.	Среднее время ожидания потребителя в очереди, мин.	Количество сторонних организаций на территории офиса обслуживания (при наличии указать названия организаций)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	«Кузнечики»	клиентский	МО, г.о. Подольск, ул. Октябрьский мост, д. 8А.	8-496-765-82-64 E-mail: info@oao-rsp.ru; secretary@oao-rsp.ru	Пн-чт: 08:00-17:00; пт.: 08:00-15:45	Прием заявок, заявлений, обращений, жалоб. Выдача готовых документов, ответов на обращения и жалобы	2542	5	нет	нет
2	«Щербинка»	клиентский	г.Москва г.Щербинка ул.Спортивная д.10	8-926-112-85-94 8(495)856-94-18 E-mail: oao-rsp.ru; secretary@oa	Пн-чт: 08:00-17:00; пт.: 08:00-15:45	Прием заявок на технологическое присоединение Выдача готовых	823	5	нет	нет

				o-rsp.ru		документов				
--	--	--	--	----------	--	------------	--	--	--	--

4.3. Информация о заочном обслуживании потребителей посредством телефонной связи.

N	Наименование	Единица измерения	
1	Перечень номеров телефонов, выделенных для обслуживания потребителей: Номер телефона по вопросам энергоснабжения: Номера телефонов центров обработки телефонных вызовов:	номер телефона	8-496-765-82-64 8-496-765-82-55 нет
2	Общее число телефонных вызовов от потребителей по выделенным номерам телефонов	единицы	42870
2.1	Общее число телефонных вызовов от потребителей, на которые ответил оператор сетевой организации	единицы	-
2.2	Общее число телефонных вызовов от потребителей, обработанных автоматически системой интерактивного голосового меню	единицы	-
3	Среднее время ожидания ответа потребителем при телефонном вызове на выделенные номера телефонов за текущий период	мин.	0,30
4	Среднее время обработки телефонного вызова от потребителя на выделенные номера телефонов за текущий период	мин.	3

4.4. Категория обращений, в которой зарегистрировано наибольшее число обращений всего, обращений, содержащих жалобу, обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в отчетном периоде, в соответствии с пунктом 4.1 «Информации о качестве обслуживания потребителей услуг». - осуществление технологического присоединения (1292)

4.5. Описание дополнительных услуг, оказываемых потребителю, помимо услуг, указанных в Единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей сетевых организаций.

Дополнительных услуг потребителю, помимо услуг, указанных в Единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей сетевых организаций в 2021 году не проводилось.

4.6. Мероприятия, направленные на работу с социально уязвимыми группами населения (пенсионеры, инвалиды, многодетные семьи, участники ВОВ и боевых действий на территориях других государств в соответствии с Федеральным законом [от 12 января 1995 г. N 5-ФЗ](#) "О ветеранах" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, N 2, ст. 161; N 19, ст. 2023; 2001, N 1, ст. 2; N 33, ст. 3427; N 53, ст. 5030; 2002, N 30, ст. 3033; N 48, ст. 4743; N 52, ст. 5132; 2003, N 19, ст. 1750; 2004, N 19, ст. 1837; N 25, ст. 2480; N 27, ст. 2711; N 35, ст. 3607; N 52, ст. 5038; 2005, N 1, ст. 25; N 19, ст. 1748; N 52, ст. 5576; 2007, N 43, ст. 5084; 2008, N 9, ст. 817; N 29, ст. 3410; N 30, ст. 3609; N 40, ст. 4501; N 52, ст. 6224; 2009, N 18, ст. 2152; N 26, ст. 3133; N 29, ст. 3623; N 30, ст. 3739; N 51, ст. 6148; N 52, ст. 6403; 2010, N 19, ст. 2287; N 27, ст. 3433; N 30, ст. 3991; N 31, ст. 4206; N 50, ст. 6609; 2011, N 45, ст. 6337; N 47, ст. 6608; 2012, N 43, ст. 5782; 2013, N 14, ст. 1654; N 19, ст. 2331; N 27, ст. 3477; N 48, ст. 6165; 2014, N 23, ст. 2930; N 26, ст. 3406; N 52, ст. 7537; 2015, N 14, ст. 2008), матери-одиночки, участники ликвидации аварии на Чернобыльской АЭС и приравненные к ним категории граждан в соответствии с Законом Российской Федерации [от 15.05.1991 N 1244-1](#) "О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС" (Ведомости Съезда народных депутатов РСФСР и Верховного Совета РСФСР, 1991, N 21, ст. 699; Ведомости Съезда народных депутатов Российской Федерации и Верховного Совета Российской

Федерации, 1992, N 32, ст. 1861; Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, N 48, ст. 4561; 1996, N 51, ст. 5680; 1997, N 47, ст. 5341; 1998, N 48, ст. 5850; 1999, N 16, ст. 1937; N 28, ст. 3460; 2000, N 33, ст. 3348; 2001, N 1, ст. 2; N 7, ст. 610; N 33, ст. 3413; 2002, N 30, ст. 3033; N 50, ст. 4929; N 53, ст. 5030; 2002, N 52, ст. 5132; 2003, N 43, ст. 4108; N 52, ст. 5038; 2004, N 18, ст. 1689; N 35, ст. 3607; 2006, N 6, ст. 637; N 30, ст. 3288; N 50, ст. 5285; 2007, N 46, ст. 5554; 2008, N 9, ст. 817; N 29, ст. 3410; N 30, ст. 3616; N 52, ст. 6224; N 52, ст. 6236; 2009, N 18, ст. 2152; N 30, ст. 3739; 2011, N 23, ст. 3270; N 29, ст. 4297; N 47, ст. 6608; N 49, ст. 7024; 2012, N 26, ст. 3446; N 53, ст. 7654; 2013, N 19, ст. 2331; N 27, ст. 3443; N 27, ст. 3446; N 27, ст. 3477; N 51, ст. 6693; 2014, N 26, ст. 3406; N 30, ст. 4217; N 40, ст. 5322; N 52, ст. 7539; 2015, N 14, ст. 2008)

В 2021 году очных посетителей ОАО «РСП» пенсионеров, инвалидов, многодетных, участников ВОВ и боевых действий на территориях других государств, матерей- одиночек, участников ликвидации аварии на Чернобыльской АЭС и приравненных к ним категории граждан обслуживали вне очереди.

4.7. Темы и результаты опросов потребителей, проводимых сетевой организацией для выявления мнения потребителей о качестве обслуживания, в рамках исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций.

Учёт данной информации в организации не ведётся.

4.8. Мероприятия, выполняемые сетевой организацией в целях повышения качества обслуживания потребителей.

Территориальная доступность и комфортные условия очного сервиса компании - один из принципов работы ОАО «РСП». В 2021 введен дополнительный клиентский офис г. Щербинка в г. Москве. Мы стараемся сделать обслуживание доступным и оперативным.

В качестве основных форм обслуживания потребителей можно выделить очное обслуживание, заочное обслуживание посредством телефонной связи и интерактивное обслуживание через сеть «Интернет».

4.9.Информация по обращениям потребителей.

Учёт данной информации в организации не ведётся.

ИНФОРМАЦИЯ О КАЧЕСТВЕ ОБСЛУЖИВАНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

(в ред. Приказа Минэнерго РФ от 06.04.2015 N 217)

ОАО «Ремонтно-строительное предприятие»	услуг	2020	год
_____	за	_____	
(наименование сетевой организации)		_____	
_____		_____	

1. Общая информация о сетевой организации

1.1.Количество потребителей услуг сетевой организации с разбивкой по уровням напряжения и типу потребителей, а также динамика по отношению к году предшествующему отчетному, заполняется в свободной форме

Уровень напряжения	ВН			СН-1			СН-2			НН		
Сравнения по годам	2018	2019	2020	2018	2019	2020	2018	2019	2020	2018	2019	2020
Юридические лица	0	0	0	0	0	0	283	283	294	0	0	0
Физические лица	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20421	21499	23863

1.2. Количество точек поставки всего и точек поставки, оборудованных приборами учета электрической энергии, с разбивкой: физические лица, юридические лица, вводные устройства (вводно-распределительное устройство, главный распределительный щит) в многоквартирные дома, бесхозные объекты электросетевого хозяйства, приборы учета с возможностью дистанционного сбора данных, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному, заполняется в произвольной форме.

	Оборудованные приборами учета эл.энергии с дистанц. сбором данных				Оборудованные приборами учета эл.энергии без дистанц. сбора данных				Без приборов учета эл.энергии			
Сравнение по годам	2019		2020		2019		2020		2019		2020	
Уровень напряжения	СН-2	НН	СН-2	НН	СН-2	НН	СН-2	НН	СН-2	НН	СН-2	НН
Юридические лица	144	124	120	115	12	55	9	60	0	0	0	0
Физически лица	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0
Многоквартирные дома	0	0	0	4	0	102	0	109	0	0	0	0

СН-2 6-10 кВ

НН 0.4 кВ

1.3. Информация об объектах электросетевого хозяйства сетей организации : длина воздушных сетей(далее ВЛ) и кабельных линий (далее КЛ)с разбивкой по уровням напряжения количество подстанций 110 кВ, 35 кВ,6(10) кВ в динамике относительного года, предшествующего отчётному, заполняется в свободной форме.

Электрические подстанции и сети	110 кВ		35 кВ		6-10 кВ		0,4 кВ	
	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020
Воздушные линии	0	0	0	0	84,73	89,253	292,29	305,357
Кабельные линии	0	0	0	0	150,50	158,829	123,77	125,720
Подстанции. Трансформаторные подстанции(в т.ч. ЦРП)	0	0	0	0	273	283	0	0

1.4.Уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства сетевой организации с разбивкой по уровням напряжения и по типам оборудования, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному, заполняется в произвольной форме и выражается в процентах по отношению к нормативному сроку службы объектов.

п/п	Наименование	% износ за 2019 год	% износ за 2020 год
1.	ТП	44,95	47,72
2.	ВЛ-0,4кВ	55,10	57,65
3.	ВЛ-6-10кВ	48,31	51,89
4.	КЛ-0,4кВ	78,04	77,54
5.	КЛ-6-10кВ	51,41	55,82
6.	Оборудование (КРН, ПКУ)	28,35	29,94
	Всего по объектам	55,95	56,64

2. Информация о качестве услуг по передаче электрической энергии

2.1. Показатели качества услуг по передаче электрической энергии в целом по сетевой организации в отчетном периоде , а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

№	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	24157
1.1	ВН(110кВ и выше) шт.	0
1.2	СН-1(35 кВ),шт.	0
1.3	СН-2(6-10 кВ),шт.	294
1.4	НН(до 1 кВ),шт.	23863
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки(Π_{saidi}), час.	0,016654386

3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.	0,002732127
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), час.	0
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ(Π_{saifi}), шт.	0

2.2 Рейтинг структурных единиц сетевой организации по качеству оказания услуг по передаче электрической энергии. А также качеству электрической энергии в отчетный периоде.

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии								Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации							Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании		Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателей надежности (0 - нет, 1 - да)	
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой	Наименование структурной единицы	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электрохозяйства	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, секунды, мм.ДД.ГГГГ)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, секунды, мм.ДД.ГГГГ)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час.	Перечень объектов электрохозяйства, отключение которых привело к прекр	Перечень потребителей и 2-й категории надежности, в отношении которых	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии (мощности) на присоединениях	потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии		технологического назначения, запись в организационной
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии	в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии					

	ы се те во й ор га ни за ци и		а сети вой орга низа ции, в резу льта те откл юче ния кото рой про изо шло пре кра щен ие пере дач и элек троэ нерг ии пот реб ител ям услу г						а щени ю перед ачи элект ричес кой энерг ии потре бител ям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	в отн оше нии кото рых про изо шло пол ное огра ниче ние режи ма потре блени я элект ричес кой энерг ии	произ ошло части чное ограниче ние режи ма потре блени я элект ричес кой энерг ии		1-я категория надежности		3-я категория надежности		ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (0,22 - 1 кВ)		кра щен ием пере дач и элек три ческ ой энерг ии				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	О А О "Р С П	ВЛ	отп айк а Ф-1 с РП-	10 (10. 5)	02,30 2020. 02.01	06,50 2020. 02.01	В	4,33	ВЛ 10 (10.5) кВ отпай ка Ф-	0	0	12	0	0	8	0	0	8	0	4	0		№ 1 - 01 .0 2.	3 .4 .9 .		1

	" (г. М ос кв а)		32 от КР Н- 77						1 с РП- 32 от КРН- 77														20 20	3		
2	О А О "Р С П " (г. М ос кв а)	ВЛ	отп айк а Ф-2 с РП- 23	10 (10. 5)	06,05 2020. 02.17	10,42 2020. 02.17	В	4,62	ВЛ 10 (10.5) кВ отпай ка Ф- 2 с РП- 23, КРН- 160	0	0	3	0	0	2	0	0	2	0	1	0		№ 2 - 17 .0 2. 20 20	3 . 4 . 9 . 3		1
3	О А О "Р С П " (г. М ос кв а)	КВ Л	Ф- 11 с РП- 5	10 (10. 5)	11,13 2020. 04.16	00,35 2020. 04.17	В	13,3 7	КВЛ 10 (10.5) кВ Ф-11 с РП- 5 Кури лово	0	0	16	0	0	8	0	0	8	0	8	0		№ 3 - 16 .0 4. 20 20	3 . 4 . 9 . 3		1
4	О А О "Р С П " (г. М	КЛ	ЖК "Из умр удн ый" КЛ- 6кВ от ТП-	6 (6.3)	01,50 2020. 04.26	05,20 2020. 04.26	В	3,5	ТП 6 (6.3) кВ ЖК "Изу мруд ный" КЛ- 6кВ	0	0	3	0	0	3	0	0	0	3	0	0		№ 4 - 26 .0 4. 20 20	3 . 4 . 9 . 3		1

	ос кв а)		1 до ТП- 3						отТП -1 до ТП-2																		
5	О А О "Р С П " (г. М ос кв а)	КВ Л	Ф- 22 с ПС- 377	10 (10. 5)	09,53 2020. 05.11	15,24 2020. 05.11	В	5,52	КВЛ 10 (10.5) кВ ф- 22 С пс- 377 кТП- 50 Кисе лево	0	0	2	0	0	1	0	0	1	0	1	0			№ 5 - 11 .0 5. 20 20	3 . 4 . 9 . 3		1
6	О А О "Р С П " (г. М ос кв а)	КВ Л	Ф- 22 с ПС- 377	10 (10. 5)	09,53 2020. 05.11	11,10 2020. 05.11	В	1,28	КВЛ 10 (10.5) кВ Ф-22 с ПС- 377 ЗТП- 1230 п.МИ НЗА Г	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0			№ 6 - 11 .0 5. 20 20	3 . 4 . 9 . 3		1

7	ОАО "РСП" (г. Москва)	КВЛ	Ф-17 с ПС-377	10 (10.5)	14,18 2020.05.13	15,04 2020.05.13	В	0,77	ПС 220 кВ Ф-17 с ПС-377, ТП-425, 274, 276, 392, 394, 432, 1227, 452, 17, 574, 356, 842, 238, 336, 292, 328 Поливаново	ТП-425 Поливаново	0	17	0	1	15	0	0	16	0	1	0	АО «Мособлэнерго»	№ 7 - 13.05.2020	3 . 4 . 9 . 3	1	
8	ОАО "РСП" (г. Москва)	ТП	Девятское ТП-1377	10 (10.5)	18,30 2020.07.27	01,15 2020.07.28	В	6,75	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1377	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0		№ 8 - 27.07.2020	3 . 4 . 1 . 2 . 3	4 . 1 . 3	1

9	ОАО "РСП" (г. Москва)	ВЛ	Ф-17 с ПС-377	10 (10.5)	13,33 2020.09.19	20,53 2020.09.19	В	7,33	ВЛ 10 (10.5) кВ Ф-17 с ПС-377	0	0	9	0	0	2	0	0	2	0	7	0	АО «Мосблэнерго»	№ 9 - 19.09.2020	3 . 4 . 1 4		1
10	ОАО "РСП" (г. Москва)	КЛ	КЛ 10кВ ТП-1604, РП-16 СН Т Дудкин о-1	10 (10.5)	13,05 2020.10.12	23,30 2020.10.12	В	10,42	КЛ 10 (10.5) кВ ТП-1604, РП-16	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0		№ 10 - 12.10.2020	3 . 4 . 8		1
11	ОАО "РСП" (г. Москва)	ТП	КТ П-322	10 (10.5)	21,58 2020.10.31	01,30 2020.11.01	В	3,53	ТП 10 (10.5) кВ Щап ово КТП-322	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0		№ 11 - 31.10.2020	3 . 4 . 1 0		1
ИТОГО по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:							И	61,42	х	х	х	66	0	1	43	0	0	40	4	22	0		х	х	х	0; 1

- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ	П		x	x	x												x	x	x	0
- по аварийным ограничениям	А		x	x	x												x	x	x	0
- по внебюджетным отключениям	В		x	x	x												x	x	x	0
- по внебюджетным отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности	В1	61,4 2	x	x	x	66	0	1	43	0	0	40	4	22	0		x	x	x	1

2.3 Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях повышения качества оказания услуг по передаче электрической энергии в отчетный период, заполняется в произвольной форме.

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования [2020г.]		Освоено (закрыто актами выполненными работ), без НДС млн. руб.	Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию), без НДС млн. руб.	Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***				Причины отклонений
			план**	факт** *				млн. · руб. ·	%	в том числе за счет		
										уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам	

[illegible]

1. 1	Реконструкция ВКЛ-10кВ с ПС-377 ф.17 до КТП-1227 д.Яковлево . Протяженность по трассе 4,082 км.	14,043	14,043	12,573	10,478	10,478	1,470	-1,470	-10,477	0,988	0,482	
1. 2	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-1520 до жилых домов д.Армазово	0,000	0,000	1,625	1,354	1,354	-1,625	1,625	-100,000			
1. 3	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-1147 до участков СНТ "Металлург" д.Безобразово.	0,000	0,000	1,098	0,915	0,915	-1,098	1,098	-100,000			

1. 4	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ЗТП-312 до потребителей п.Минзаг	0,0 00	0,000	0,973	0,811	0,811	-0,973	0,9 73	- 100, 00			
1. 5	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ЗТП-2 до больницы п.Курилово.	0,0 00	0,000	2,345	1,954	1,954	-2,345	2,3 45	- 100, 00			
1. 6	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-462 до участков СНТ "Дубрава" д.Рогозинино	0,0 00	0,000	3,820	3,183	3,183	-3,820	3,8 20	- 100, 00			
1. 7	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ЗТП-3709 до участков СНТ "Юпитер"	0,0 00	0,000	1,129	0,941	0,941	-1,129	1,1 29	- 100, 00			

[illegible]

2.	Новое строитель ство	0,0 00	0,000	88,19 4	73,49 6	54,605	-88,194	88, 19 4	- 100, 00	0,000	0,0 00	
	Трансфор маторные подстанци и											
2. 1	Строитель ство КРН- 10кВ д.Чернецко е	0,0 00	0,000	1,394	1,162	1,162	-1,394	1,3 94	- 100, 00			В соответствии с договором о ТП № 0267 и ТУ № 0268 от 14.08.2018.
2. 2	Строитель ство БКТП- 2х1250 д.Ватутинок и	0,0 00	0,000	4,669	3,891	0,000	-4,669	4,6 69	- 100, 00			В соответствии с договором о ТП № 0711 и ТУ № 0712 от 13.05.2019.
2. 3	Строитель ство 2 КРН-6кВ д.Ватутинок и	0,0 00	0,000	2,256	1,880	1,880	-2,256	2,2 56	- 100, 00			В соответствии с договором о ТП № 0711 и ТУ № 0712 от 13.05.2019.
2. 4	Строитель ство БКТП- 2х1250 п.Кокошки но	0,0 00	0,000	5,225	4,354	0,000	-5,225	5,2 25	- 100, 00			В соответствии с договором о ТП № 0688 и ТУ № 0689 от 29.07.2019.
2. 5	Строитель ство КРН- 10кВ п.Кокошки	0,0 00	0,000	1,123	0,936	0,936	-1,123	1,1 23	- 100, 00			В соответствии с договором о ТП № 0688 и ТУ № 0689 от 29.07.2019.

[illegible]

2. 1 1	Строительство ВКЛ-6 кВ от РТП-1 до ТП-2 ЖСПК "Изумрудный" г.Троицк	0,0 00	0,000	1,744	1,454	1,454	-1,744	1,7 44	- 100, 00			Для разгрузки сетей ОАО «РСП», бесперебойного снабжения потребителей и ликвидации аварийных ситуаций
2. 1 2	Строительство ВЛ-10кВ от ф.6 с ЦРП-6/ПС-727 д.Шахово	0,0 00	0,000	1,159	0,965	0,965	-1,159	1,1 59	- 100, 00			В соответствии с договорами и ТУо ТП физических лиц
2. 1 3	Строительство ВЛ-6кВ от ф.12 с РП-3/ПС-524 до КРН-6кВ д.Свитино	0,0 00	0,000	0,310	0,258	0,258	-0,310	0,3 10	- 100, 00			В соответствии с договорами и ТУо ТП физических лиц
	Воздушные линии 0,4 кВ											
2. 1 4	Строительство ВЛ-0,4кВ от КТП-134 до жилого дома д.Сенькин	0,0 00	0,000	1,116	0,930	0,930	-1,116	1,1 16	- 100, 00			В соответствии с договором о ТП № 1045 и ТУ № 1046 от 27.03.2019.

	о- Секерино											
2. 1 5	Строитель ство ВЛ- 0,4кВ от ТП-1407 до станции сотовой связи д.Юдановк а	0,0 00	0,000	0,483	0,403	0,403	-0,483	0,4 83	- 100, 00			В соответствии с договором о ТП № 2410 и ТУ № 2411 от 20.11.2019.
2. 1 6	Строитель ство ВЛ- 0,4кВ от ЗТП-1297 до комплекса объектов п.Остафьев о	0,0 00	0,000	0,354	0,295	0,295	-0,354	0,3 54	- 100, 00			В соответствии с договором о ТП № 1883 и ТУ № 1884 от 15.08.2019.
2. 1 7	Строитель ство ВЛ- 0,4кВ от КТП-1х250 до участков СНТ "Нептун" д.Свитино	0,0 00	0,000	2,159	1,799	1,799	-2,159	2,1 59	- 100, 00			В соответствии с договорами и ТУо ТП физических лиц
2. 1	Строитель ство ВЛ-	0,0 00	0,000	0,492	0,410	0,410	-0,492	0,4 92	- 100,			В соответствии с договорами и ТУо ТП физических лиц

8	0,4кВ от ТП-31 до потребител ей д.Сальково								00			
	Кабельны е линии 10(6) кВ											
2. 1 9	Строитель ство 2КЛ- 6кВ от ПС- 193 до БКТП- 2х1250 д.Ватутинок и	0,0 00	0,000	8,797	7,331	7,331	-8,797	8,7 97	- 100, 00			В соответствии с договором о ТП № 0711 и ТУ № 0712 от 13.05.2019.
2. 2 0	Строитель ство КЛ- 10кВ от РП-28 до БКТП- 2х1250 п.Кокошки но	0,0 00	0,000	6,689	5,574	0,000	-6,689	6,6 89	- 100, 00			В соответствии с договором о ТП № 0688 и ТУ № 0689 от 29.07.2019.
2. 2 1	Строитель ство КВЛ- 6кВ от КРН-6кВ до КТП- 1х250 д.Свитино	0,0 00	0,000	6,311	5,259	5,259	-6,311	6,3 11	- 100, 00			В соответствии с договорами и ТУо ТП физических лиц

2. 2 2	Строительство 2КВЛ-10кВ от ПС-371 до БКТП-1512 п.Киевский	0,0 00	0,000	27,16 6	22,63 8	22,638	-27,166	27, 16 6	- 100, 00			В соответствии с договором о ТП № 1990 и ТУ № 1991 от 27.12.2019.
	Кабельные линии 0,4 кВ											
2. 2 3	Строительство 8КЛ-0,4кВ от БКТП-2х1250 до очистных сооружений "Кокошино"	0,0 00	0,000	3,741	3,118	3,118	-3,741	3,7 41	- 100, 00			В соответствии с договором о ТП № 0688 и ТУ № 0689 от 29.07.2019.
2. 2 4	Строительство 2КЛ-0,4кВ от ТП-1421 до подъездной дороги к пож.депо д.Красная Пахра	0,0 00	0,000	0,443	0,370	0,370	-0,443	0,4 43	- 100, 00			В соответствии с договором о ТП № 1622 и ТУ № 1623 от 27.12.2019.

2. 2 5	Строительство 2КЛ-0,4кВ от ЗТП-1 до амбулатории п.Курилово	0,0 00	0,000	0,629	0,524	0,524	-0,629	0,6 29	- 100, 00			В соответствии с договором о ТП № 2080 и ТУ № 2081 от 22.08.2019.
2. 2 6	Строительство КЛ-0,4кВ от КТП-1х100 до участков СНТ "Литератор" д.Шахово	0,0 00	0,000	0,557	0,464	0,464	-0,557	0,5 57	- 100, 00			В соответствии с договорами и ТУо ТП физических лиц

* - в ценах
отчетного
года

** - план, согласно
утвержденной инвестиционной
программе

*** - накопленным
итогом за год

Примечание: для сетевых
объектов с разделением объектов
на ПС, ВЛ и КЛ

3. Информация о качестве услуг по технологическому присоединению

3.1. Информация о наличии не востребовавшейся мощности (мощности, определяемой как разность между трансформаторной мощностью центров питания и суммарной мощностью энергопринимающих устройств, непосредственно (или опосредованно) присоединенных к таким центрам питания, и энергопринимающих устройств, в отношении которых имеются заявки на технологическое присоединение) для осуществления технологического присоединения в отчетном периоде, а также о прогнозах ее увеличения с разбивкой по структурным единицам сетевой организации и по уровням напряжения на основании инвестиционной программы такой организации, заполняется в произвольной форме.
(ПС-нет).

3.2. Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях совершенствования деятельности по технологическому присоединению в отчетном периоде, заполняется в произвольной форме.
(Мероприятия по технологическому присоединению выполняются в соответствии с ПП РФ от 27.12.2004 № 861).

3.3. Прочая информация, которую сетевая организация считает целесообразной для включения в отчет, касающаяся предоставления услуг по технологическому присоединению, заполняется в произвольной форме.
(Мероприятия по технологическому присоединению выполняются в соответствии с ПП РФ от 27.12.2004 № 861).

3.4.Сведения о качестве услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевой организации.

N	Показатель	Категория присоединения потребителей услуг по передаче электрической энергии в разбивке по мощности, в динамике по годам															Все го
		до 15 кВт включительно			свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно			свыше 150 кВт и менее 670 кВт			не менее 670 кВт			объекты по производству электрической энергии			
		2019	N (текущий год 2020)	Динамика изменения показателя, %	2019	N (текущий год)	Динамика изменения показателя, %	2019	N (текущий год)	Динамика изменения показателя, %	2019	N (текущий год)	Динамика изменения показателя, %	2019	N (текущий год)	Динамика изменения показателя, %	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями, штуки	585	561	4,1	32	20	37,5	28	16	42,8	4	2	50	-	-	-	599
2	Число заявок на технологическое присоединение, по которым	484	474	2	32	18	43,8	18	0	0	3	0	0	-	-	-	492

[illegible]

	подтвержден ным актами контролирую щих организаций и (или) решениями суда, штуки, в том числе:																
3. 1	по вине сетевой организации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 2	по вине сторонних лиц	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Средняя продолжител ьность подготовки и направления проекта договора об осуществлен ии технологичес кого присоединен ия к электрически м сетям, дней	13	13		13	13		20	18		20	-		-	-	-	64
5	Число заключенных	438	210	52,1	33	4	87,8	14	0	0	4	0	0	0	0	0	214

[illegible]

	м сетям, по которым произошло нарушение сроков, подтвержденное актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки, в том числе:																
7.1	по вине сетевой организации																
7.2	по вине заявителя																
8	Средняя продолжительность исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	150	150		170	170		170	170		372	0	0				862

3.5.Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации (не заполняется, в случае наличия на официальном сайте сетевой организации в сети Интернет интерактивного инструмента, который позволяет автоматически рассчитывать стоимость технологического присоединения при вводе параметров, предусмотренных настоящим пунктом).

(В соответствии с приказом департамента экономической политики и развития г. Москвы от 19.12.2017 № 478-ТР).

4. КАЧЕСТВО ОБСЛУЖИВАНИЯ

4.1.Количество обращений, поступивших в сетевую организацию (всего), обращений, содержащих жалобу и (или) обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в сетевую организацию, а также количество обращений, по которым были заключены договоры об осуществлении технологического присоединения и (или) договоры об оказании услуг по передаче электрической энергии, а также по которым были урегулированы жалобы в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

[illegible]

[illegible]

[illegible]

	ию															
3.2	на заключение договора на оказание услуг по передаче электрической энергии		508													
3.3	организация коммерческого учета электрической энергии															
3.4	прочее (указать)															

4.2 Информация о деятельности офисов обслуживания потребителей.

N	Офис обслуживания потребителей	Тип офиса	Адрес местонахождения	Номер телефона, адрес электронной почты	Режим работы	Предоставляемые услуги	Количество потребителей, обратившихся очно в отчетном периоде	Среднее время на обслуживание потребителя, мин.	Среднее время ожидания потребителя в очереди, мин.	Количество сторонних организаций на территории офиса обслуживания (при наличии)
---	--------------------------------	-----------	-----------------------	---	--------------	------------------------	---	---	--	---

										указать названия организаций)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	«Кузнечики »	клиентски й	МО, г.о. Подольск, ул. Октябрьский мост, д. 8А.	8-496-765- 82-64 E-mail: info@oaо- rsp.ru; secretary@oa o-rsp.ru	Пн- чт: 08:00- 17:00; пт.: 08:00- 15:45	Прием заявок, заявлений, обращений.жал об. Выдача готовых документов, ответов на обращения и жалобы	2542	10	10	нет

4.3.Информация о заочном обслуживании потребителей посредством телефонной связи.

N	Наименование	Единица измерения	
1	Перечень номеров телефонов, выделенных для обслуживания потребителей: Номер телефона по вопросам энергоснабжения: Номера телефонов центров обработки телефонных вызовов:	номер телефона	8-496-765-82-55 8-496-765-82-64 нет
2	Общее число телефонных вызовов от потребителей по выделенным номерам телефонов	единицы	40390

2.1	Общее число телефонных вызовов от потребителей, на которые ответил оператор сетевой организации	единицы	13463
2.2	Общее число телефонных вызовов от потребителей, обработанных автоматически системой интерактивного голосового меню	единицы	нет
3	Среднее время ожидания ответа потребителем при телефонном вызове на выделенные номера телефонов за текущий период	мин.	0,30
4	Среднее время обработки телефонного вызова от потребителя на выделенные номера телефонов за текущий период	мин.	5

4.4. Категория обращений, в которой зарегистрировано наибольшее число обращений всего, обращений, содержащих жалобу, обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в отчетном периоде, в соответствии с пунктом 4.1 «Информации о качестве обслуживания потребителей услуг». - осуществление технологического присоединения (1292)

4.5. Описание дополнительных услуг, оказываемых потребителю, помимо услуг, указанных в Единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей сетевых организаций.

Дополнительных услуг потребителю, помимо услуг, указанных в Единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей сетевых организаций в 2020 году не проводилось.

4.6. Мероприятия, направленные на работу с социально уязвимыми группами населения (пенсионеры, инвалиды, многодетные семьи, участники ВОВ и боевых действий на территориях других государств в соответствии с Федеральным законом [от 12 января 1995 г. N 5-ФЗ](#) "О ветеранах" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, N 2, ст. 161; N

19, ст. 2023; 2001, N 1, ст. 2; N 33, ст. 3427; N 53, ст. 5030; 2002, N 30, ст. 3033; N 48, ст. 4743; N 52, ст. 5132; 2003, N 19, ст. 1750; 2004, N 19, ст. 1837; N 25, ст. 2480; N 27, ст. 2711; N 35, ст. 3607; N 52, ст. 5038; 2005, N 1, ст. 25; N 19, ст. 1748; N 52, ст. 5576; 2007, N 43, ст. 5084; 2008, N 9, ст. 817; N 29, ст. 3410; N 30, ст. 3609; N 40, ст. 4501; N 52, ст. 6224; 2009, N 18, ст. 2152; N 26, ст. 3133; N 29, ст. 3623; N 30, ст. 3739; N 51, ст. 6148; N 52, ст. 6403; 2010, N 19, ст. 2287; N 27, ст. 3433; N 30, ст. 3991; N 31, ст. 4206; N 50, ст. 6609; 2011, N 45, ст. 6337; N 47, ст. 6608; 2012, N 43, ст. 5782; 2013, N 14, ст. 1654; N 19, ст. 2331; N 27, ст. 3477; N 48, ст. 6165; 2014, N 23, ст. 2930; N 26, ст. 3406; N 52, ст. 7537; 2015, N 14, ст. 2008), матери-одиночки, участники ликвидации аварии на Чернобыльской АЭС и приравненные к ним категории граждан в соответствии с Законом Российской Федерации [от 15.05.1991 N 1244-1](#) "О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС" (Ведомости Съезда народных депутатов РСФСР и Верховного Совета РСФСР, 1991, N 21, ст. 699; Ведомости Съезда народных депутатов Российской Федерации и Верховного Совета Российской Федерации, 1992, N 32, ст. 1861; Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, N 48, ст. 4561; 1996, N 51, ст. 5680; 1997, N 47, ст. 5341; 1998, N 48, ст. 5850; 1999, N 16, ст. 1937; N 28, ст. 3460; 2000, N 33, ст. 3348; 2001, N 1, ст. 2; N 7, ст. 610; N 33, ст. 3413; 2002, N 30, ст. 3033; N 50, ст. 4929; N 53, ст. 5030; 2002, N 52, ст. 5132; 2003, N 43, ст. 4108; N 52, ст. 5038; 2004, N 18, ст. 1689; N 35, ст. 3607; 2006, N 6, ст. 637; N 30, ст. 3288; N 50, ст. 5285; 2007, N 46, ст. 5554; 2008, N 9, ст. 817; N 29, ст. 3410; N 30, ст. 3616; N 52, ст. 6224; N 52, ст. 6236; 2009, N 18, ст. 2152; N 30, ст. 3739; 2011, N 23, ст. 3270; N 29, ст. 4297; N 47, ст. 6608; N 49, ст. 7024; 2012, N 26, ст. 3446; N 53, ст. 7654; 2013, N 19, ст. 2331; N 27, ст. 3443; N 27, ст. 3446; N 27, ст. 3477; N 51, ст. 6693; 2014, N 26, ст. 3406; N 30, ст. 4217; N 40, ст. 5322; N 52, ст. 7539; 2015, N 14, ст. 2008)

В 2020 году очных посетителей ОАО «РСП» пенсионеров, инвалидов, многодетных, участников ВОВ и боевых действий на территориях других государств, матерей-одиночек, участников ликвидации аварии на Чернобыльской АЭС и приравненных к ним категории граждан обслуживали вне очереди.

4.7. Темы и результаты опросов потребителей, проводимых сетевой организацией для выявления мнения потребителей о качестве обслуживания, в рамках исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций.

Учёт данной информации в организации не ведётся.

4.8. Мероприятия, выполняемые сетевой организацией в целях повышения качества обслуживания потребителей.

Территориальная доступность и комфортные условия очного сервиса компании - один из принципов работы ОАО «РСП». В 2021 планируем ввести дополнительный клиентский офис г. Щербинка в г. Москве. Мы стараемся сделать обслуживание доступным и оперативным.

В качестве основных форм обслуживания потребителей можно выделить очное обслуживание, заочное обслуживание посредством телефонной связи и интерактивное обслуживание через сеть «Интернет».

4.9. Информация по обращениям потребителей.

Учёт данной информации в организации не ведётся.

ИНФОРМАЦИЯ О КАЧЕСТВЕ ОБСЛУЖИВАНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

ОАО «Ремонтно-строительное предприятие»

за **2019** год

1. Общая информация о сетевой организации

1.1.Количество потребителей услуг сетевой организации (далее-потребитель) с разбивкой по уровням напряжения и типу потребителей (физических или юридических лиц), а также динамика по отношению к году предшествующему отчетному, заполняется в свободной форме.

Уровень напряжения	ВН			СН-1			СН-2			НН		
Сравнения по годам	2017	2018	2019	2017	2018	2019	2017	2018	2019	2017	2018	2019
Юридические лица	0	0	0	0	0	0	240	283	283	0	0	0
Физические лица	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16954	20421	21499

1.2. Количество точек поставки всего и точек поставки, оборудованных приборами учета электрической энергии, с разбивкой: физические лица, юридические лица, вводные устройства (вводно-распределительное устройство, главный распределительный щит) в многоквартирные дома, бесхозные объекты электросетевого хозяйства, приборы учета с возможностью дистанционного сбора данных, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному, заполняется в произвольной форме.

Уровень напряжения	Оборудованные прибором учета электрической энергии с дистанционным сбором данных				Оборудованные прибором учета электрической энергии без дистанционного сбора данных				Без приборов учета электрической энергии			
Сравнение по годам	2018		2019		2018		2019		2018		2019	
Уровень напряжения	СН-2	НН	СН-2	НН	СН-2	НН	СН-2	НН	СН-2	НН	СН-2	НН
Юридические лица	83	137	144	124	8	42	12	55	0	0	0	0
Физические лица	0	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0
Многоквартирные дома	0	12	0	12	0	103	0	102	0	0	0	0

1.3. Информация об объектах электросетевого хозяйства сетей организации : длина воздушных сетей(далее ВЛ) и кабельных линий (далее КЛ)с разбивкой по уровням напряжения, количество подстанций 110 кВ, 35 кВ, 6(10) кВ в динамике относительного года, предшествующего отчётному, заполняется в свободной форме.

Электрические подстанции и сети	110 кВ		35 кВ		6-10 кВ		0,4 кВ	
	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019
Воздушные линии	0	0	0	0	73,81	84,73	270,81	292,29
Кабельные линии	0	0	0	0	123,89	150,50	119,47	123,77
Подстанции. Трансформаторные подстанции(в т.ч. ЦРП)	0	0	0	0	263	273	0	0

1.4.Уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства сетевой организации с разбивкой по уровням напряжения и по типам оборудования, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному, заполняется в произвольной форме и выражается в процентах по отношению к нормативному сроку службы объектов.

п/п	Наименование	% износ за 2018 год	% износ за 2019 год
1.	ТП	45,64	44,95
2.	ВЛ-0,4кВ	49,38	55,10
3.	ВЛ-6-10кВ	54,42	48,31
4.	КЛ-0,4кВ	73,88	78,04
5.	КЛ-6-10кВ	51,30	51,41
6.	Оборудование(КРН, ПКУ)	26,6	28,35
	Всего по объектам	55,36	55,95

2.Инфомация о качестве услуг по передаче электрической энергии.

2.1. Показатели качества услуг по передаче электрической энергии в целом по сетевой организации в отчетном периоде , а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	21499
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	0
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	0
1.3	СН-2 (6 - 20 кВ), шт.	283
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	21216
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.	0,026934741

3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	0,003255965
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saidi}), час.	
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saifi}), шт.	

2.2 Рейтинг структурных единиц сетевой организации по качеству оказания услуг по передаче электрической энергии, а также качеству электрической энергии в отчетном периоде.

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии								Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации				Перечень смежных сетевых организаций	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и	
Наименование	Диспетчерское							Перечень объектов	Перечень потерь	Перечень потерь	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв			

	структурной единицы сетевой организации		наименование объекта электросетевого хозяйства, а сетевой организации,						электросетевых объектов, отключений которых привело к прекращению	электрооборудований 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых	электрооборудований 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых	электроснабжения, шт., в том числе:					ций, затраченных на прекращение передачи электрической энергии	их расследования			
													в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии	в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии							

[illegible]

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	ОАО "РС П" (г. Мос квв)	В Л	Ф-2 с ПС- 592	6 (6 .3)	04, 45 20 19. 01. 18	14, 02 20 19. 01. 18	В	9, 2 8	ВЛ 6 (6.3) кВ КТП - 1475	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0		№ 1 - 18. 01. 20 19	3. 4. 9. 1		1
2	ОАО "РС П" (г. Мос квв)	В Л	Ф-5 с РП- 13	1 0 (1 0. 5)	11, 40 20 19. 01. 26	13, 07 20 19. 01. 26	В	1, 4 5	ВЛ 10 (10.5) кВ КТП - 12,59 1,145 ,111	0	0	4	0	0	4	0	0	0	4	0	0		№ 2 - 26. 01. 20 19	3. 4. 9. 1		1
3	ОАО "РС П" (г.	Т П	Ф-7 с ПС- 773	1 0 (1 0. 5)	01, 18 20 19. 02.	04, 29 20 19. 02.	В	3, 1 8	ТП 10 (10.5) кВ КТП	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0		№ 3 - 04. 02. 20	3. 4. 9. 1		1

	Мос кВа)				04	04			-314														19			
4	ОА О "РС П" (г. Мос кВа)	В Л	Ф-2 с РП- 27	1 0 (1 0. 5)	16, 20 20 19. 02. 17	00, 50 20 19. 02. 18	В	8, 5	ВЛ 10 (10.5) кВ Ф-2 с РП- 17;К ВЛ 10 (10.5) кВ Ф-2 с РП- 17	0	0	6	0	0	6	0	0	5	0	1	0		№ 5 - 17. 02. 20 19	3. 4. 9. 1		0
5	ОА О "РС П" (г. Мос	В Л	Ф-17 с ПС- 377	1 0 (1 0. 5)	17, 17 20 19. 02. 17	21, 43 20 19. 02. 17	В	4, 4 3	ВЛ 10 (10.5) кВ Ф-17 с	0	0	1 2	0	0	1 2	0	0	1 2	0	0	0		№ 4 - 17. 02. 20 19	3. 4. 9. 3		1

	кВа)								ПС-377; ВЛ 10 (10.5) кВ пролет от оп№ 160-161																	
6	ОАО "РС П" (г. Москва)	ТП	ВЛ-10кВ от ТП-1321 в стор. ТП-1322	100 (10.5)	11, 20 19.03.	14, 20 19.03.	В	3, 4 2	ВЛ 10 (10.5) кВ КТП - 1322 (ЦК АД)	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0		№ 6 - 03.03.2019	3.4.9.3		1
7	ОАО "РС П" (г.	ТП	Ф-8 с ТП-585	100 (10.5)	16, 49 20 19.03.	01, 35 20 19.03.	В	8, 7 7	КЛ 10 (10.5) кВ КТП	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0		№ 7 - 03.03.20	3.4.9.3		1

	Мос квa)				03	04			-304														19			
8	ОА О "РС П" (г. Мос квa)	К Л	Ф-12 с РП- 16	1 0 (1 0. 5)	09, 15 20 19. 03. 29	04, 35 20 19. 03. 30	В	1 9, 3 3	КЛ 10 (10.5) кВ Ф-12 с РП- 16;Т П 10 (10.5) кВ ТП- 1604	0	0	2	0	0	2	0	0	1	0	1	0		№ 8 29. 03. 20 19	3. 4. 9. 3		1
9	ОА О "РС П" (г. Мос квa) ОА О	К В Л	Ф-17 с ПС- 377	1 0 (1 0. 5)	11, 14 20 19. 04. 01	17, 40 20 19. 04. 01	В	6, 4 3	КВЛ 10 (10.5) кВ Ф-17 с ПС- 377; КЛ	0	0	1 5	0	0	1 5	0	0	0	1 5	0	0		№ 9 - 01. 04. 20 19	3. 4. 9. 3		1

	"РС П"								10 (10.5) кВ оп №15 8- 161																	
1 0	ОА О "РС П" (г. Мос ква)	К Л	Ф-12 с РП- 16	1 0 (1 0. 5)	14, 23 20 19. 04. 03	19, 50 20 19. 04. 03	В	5, 4 5	КЛ 10 (10.5) кВ КТП - 1604 СНТ Дудк ино	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0		№ 10 - 03. 04. 20 19	3. 4. 9. 3		1
1 1	ОА О "РС П" (г. Мос ква)	В Л	СНТ ЗиО- 2 КТП -479	0. 3 8	05, 45 20 19. 04. 12	11, 45 20 19. 04. 12	В	6	ВЛ 0.38 кВ ВЛ- 0.4к В от КТП -479	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0		№ 11 - 12. 04. 20 19	3. 4. 8		1

1 2	ОАО "РС П" (г. Мос ква)	В Л	Ф-17 с ПС- 377	1 0 (1 0. 5)	15, 40 20 19. 04. 12	03, 55 20 19. 04. 13	В	1 2, 2 5	ВЛ 10 (10.5) кВ Ф-17 с ПС- 377	0	0	1 5	0	0	1 5	0	0	0	3	1 2	0		№ 12 - 12. 04. 20 19	3. 4. 9. 3		1
1 3	ОАО "РС П" (г. Мос ква)	В Л	ВЛ- 0.4к В от КТП - 1370	0. 3 8	20, 45 20 19. 04. 21	21, 10 20 19. 04. 21	В	0, 4 2	ВЛ 0.38 кВ КТП - 1370 СНТ Вете ран	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0		№ 13 - 21. 04. 20 19	3. 4. 8		1
1 4	ОАО "РС П" (г. Мос ква)	К Л	Ф-10 с РТП- 34	1 0 (1 0. 5)	10, 35 20 19. 04. 27	18, 19 20 19. 04. 27	В	7, 7 3	ВЛ 10 (10.5) кВ Секе рино КТП	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	0		№ 14 - 27. 04. 20 19	3. 4. 8		1

									- 134,7 48																	
1 5	ОА О "РС П" (г. Мос ква)	В Л	отпа йка Ф-16 с РП-5	1 0 (1 0. 5)	13, 09 20 19. 05. 08	16, 40 20 19. 05. 08	В	3, 5 2	ВЛ 10 (10.5) кВ отпа йка Ф-16 с РП-5 на КТП - 1452, 1324	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	0		№ 15 - 08. 05. 20 19	3. 4. 9. 3		1
1 6	ОА О "РС П" (г. Мос ква)	К В Л	Ф-17 с ПС- 377	1 0 (1 0. 5)	08, 24 20 19. 06. 24	21, 20 20 19. 06. 24	В	1 2, 9 3	КЛ 10 (10.5) кВ ТП- 394, ТП- 432	0	0	1 1	0	0	1 1	0	0	0	2	9	3 0, 3 2 7	АО «Мо собл энерг о»	№ 16 - 24. 06. 20 19	3. 4. 9. 3		1

ИТОГО по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:	И	1 1 3, 0 9	х	х	х	7 6	0	0	7 6	0	0	2 1	3 2	2 3	3 0, 3 2 7		х	х	х	0; 1
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ	П		х	х	х												х	х	х	0
- по аварийным ограничениям	А		х	х	х												х	х	х	0
- по вне регламентным отключениям	В	8, 5	х	х	х	6	0	0	6	0	0	5	0	1	0		х	х	х	0
- по вне регламентным отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности	В 1	1 0 4, 5 9	х	х	х	7 0	0	0	7 0	0	0	1 6	3 2	2 2	3 0, 3 2 7		х	х	х	1

2.3. Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях повышения качества оказания услуг по передаче электрической энергии в отчетном периоде, заполняется в произвольной форме.

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимо сти на начало года *	Объем финансировани я [2019г.]		Освоен о (закры то актами выпол ненны х работ), без НДС млн. руб.	Введено (оформл ено актами ввода в эксплуат ацию), без НДС млн. руб.	Осталось профинансиров ать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***				Причины отклонений
			план **	факт** *				млн. руб.	%	в том числе за счет		
										уточнени я стоимост и по результ атам утвержд енной ПСД	уточнен ия стоимос ти по результ атам закупоч ных процеду р	
1.	ВСЕГО, в том числе:	155,0 94	155, 094	90,62 2	75,97 9	62,643	64,472	-64,472	-41,57	11,301	8,067	
	Техническое переворуже ние и реконструкц ия	14,89 4	14,8 94	13,69 0	11,42 9	11,429	1,204	-1,204	-8,08	1,235	2,439	
	Энергосбере жение и повышение энергетическ ой эффективнос ти	10,36 9	10,3 69	10,98 8	9,158	9,158	-0,619	0,619	5,97	0,989	0,370	

	Воздушные линии 0,4 кВ											
1.1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-105 по ул. Садовой п.ЛМС. Протяженнос ть по трассе 2,1 км.	1,876	1,87 6	2,345	1,954	1,954	-0,469	0,469	25,00	0,469		
	Воздушные линии 10(6) кВ											
1.2	Реконструкция ВЛ-10кВ с ПС-773 ф.6 до КТП-246 д.Исаково. Протяженнос ть по трассе 0,6 км.	2,632	2,63 2	2,831	2,359	2,359	-0,199	0,199	7,56	0,199		
1.3	Реконструкци я ВЛ-10кВ с РП-23 ф.8 до КТП-1148 д.Васюнино. Протяженнос ть по трассе 0,091 км.	0,543	0,54 3	0,765	0,638	0,638	-0,222	0,222	40,88	0,222		
1.4	Реконструкци я ВЛ-6кВ с ПС-596 ф.9 до	2,059	2,05 9	2,053	1,711	1,711	0,006	-0,006	-0,29		0,006	

	КТП-952 д.Мостовское. Протяженнос ть по трассе 0,42 км.											
1.5	Реконструкци я ВЛ-6кВ с ПС-592 ф.6 до КТП-1637 д.Мостовское. Протяженнос ть по трассе 0,26 км.	1,314	1,31 4	1,413	1,178	1,178	-0,099	0,099	7,53	0,099		
1.6	Реконструкци я ВЛ-10кВ с ПС-706 ф.5 до КТП-322 п.Щапово. Протяженнос ть по трассе 0,367 км.	1,945	1,94 5	1,581	1,318	1,318	0,364	-0,364	-18,71		0,364	
	Прочая реконструкци я	4,525	4,52 5	2,702	2,271	2,271	1,823	-1,823	-40,29	0,246	2,069	
1.7	Реконструкци я ЗТП-3602 (РУ-0,4кВ) п.Остафьево.	3,389	3,38 9	1,320	1,119	1,119	2,069	-2,069	-61,05		2,069	
1.8	Реконструкци я РТП-39 (РУ- 10кВ) п.Ерино	1,136	1,13 6	1,382	1,152	1,152	-0,246	0,246	21,65	0,246		
2.	Новое	140,2	140,	76,93	64,55	51,214	63,268	-63,268	-45,13	10,066	5,628	

	строительство	00	200	2	0							
	Трансформаторные подстанции											
2.1	Строительство БКТП-2х630 д.Львово	4,774	4,774	5,937	5,031	5,031	-1,163	1,163	24,36	1,163		
2.2	Строительство КТП-1х160 д.Ясенки	0,002	0,002	0,886	0,739	0,739	-0,885	0,885	53609,09			Отклонение за счет фактических затрат на строительство льготного объекта (100% сметной стоимости)
2.3	Строительство БКТП-2х630 д.Чернецкое	7,006	7,006	4,905	4,117	4,117	2,101	-2,101	-29,99		2,101	
2.4	Строительство КРН-10кВ д.Чернецкое	1,346	1,346	1,032	0,860	0,860	0,314	-0,314	-23,33		0,314	
2.5	Строительство КТП-1х160 д.Богородское	0,002	0,002	0,000	0,000	0,000	0,002	-0,002	-100,00			Строительство КТП перенесено на 2020 год в связи с переносом строительства

												присоединяе мого объекта
2.6	Строительств о БКТП-2х630 п.Ерино	6,381	6,38 1	0,000	0,000	0,000	6,381	-6,381	-100,00			Строительст во БКТП перенесено на 2020 год в связи с переносом строительст ва присоединяе мого объекта
2.7	Строительств о КТП-1х400 д.Андреевско е СНТ "Раздолье"	0,641	0,64 1	1,078	0,899	0,899	-0,437	0,437	68,21	0,437		
2.8	Строительств о БКТП-2х250 д.Рассудово	3,253	3,25 3	5,357	4,493	4,493	-2,104	2,104	64,68	2,104		
2.9	Строительств о 2 КРН-10кВ д.Рассудово	1,831	1,83 1	2,369	1,974	1,974	-0,538	0,538	29,38	0,538		
2.1 0	Строительств о КРН-6кВ на разъединител ях д.Андреевско е СНТ "Раздолье"	0,715	0,71 5	1,267	1,056	1,056	-0,552	0,552	77,20	0,552		

2.1 1	Строительство КТП-1х630 д.Черепово	0,609	0,609									
2.1 2	Строительство КРН-10кВ на разъединителях д.Черепово	0,715	0,715	1,242	1,035	1,035	0,082	-0,082	-13,46		0,082	
2.1 3	Строительство КТП-1х400 д.Алхимово	0,748	0,748	1,064	0,887	0,887	-0,316	0,316	42,25	0,316		
2.1 4	Строительство КРН-6кВ на выключателях д.Алхимово	1,239	1,239	1,300	1,083	1,083	-0,061	0,061	4,92	0,061		
2.1 5	Строительство КТП-1х250 д.Старосырово	0,439	0,439	0,775	0,646	0,646	-0,336	0,336	76,54	0,336		
2.1 6	Строительство КРН-6кВ на выключателях д.Старосырово	1,239	1,239	1,071	0,892	0,892	0,168	-0,168	-13,57		0,168	
2.1 7	Строительство КТП-1х250 д.Андреевское с/т "Садко"	0,616	0,616	0,712	0,594	0,594	-0,096	0,096	15,62	0,096		
2.1 8	Строительство КРН-6кВ на выключателях	1,239	1,239	0,000	0,000	0,000	1,239	-1,239	-100,00			Строительство КРН перенесено

	д.Андреевское с/т "Садко"											на 2020 год в связи с переносом строительства и присоединяемого объекта
2.19	Строительство БКТП-2х1250 д.Ватуткин, ул.Офицерская, влд.11	10,031	10,031	3,637	3,031	0,000	6,394	-6,394	-63,74			Завершение строительства БКТП перенесено на 2020 год в связи со строительством и присоединяемого объекта (по договору) 2019-2021 годы
2.20	Строительство 2 реклоузера-6кВ д.Ватуткин	5,150	5,150	0,000	0,000	0,000	5,150	-5,150	-100,00			Строительство реклоузеров перенесено на 2020 год в связи со строительством и присоединяемого объекта (по

												договору) 2019-2021 годы
2.2 1	Строительств о БКТП- 2х1250 п.Кокошкино, очистные сооружения "Кокошкино"	10,02 8	10,0 28	3,616	3,013	0,000	6,412	-6,412	-63,94			Завершение строительст ва БКТП перенесено на 2020 год в связи со строительст вом присоединяе мого объекта (по договору) 2019-2021 годы
2.2 2	Строительств о 2 реклоузера- 10кВ п.Кокошкино	5,150	5,15 0	1,229	1,024	0,000	3,921	-3,921	-76,14			Завершение строительст ва реклоузеров перенесено на 2020 год в связи со строительст вом присоединяе мого объекта (по договору)

												2019-2021 годы
	Воздушные линии 10(6) кВ											
2.2 3	Строительст во ВЛ-10кВ от ф.20 с ПС- 59 до КТП- 1х160 д.Ясенки	0,001	0,00 1	0,270	0,225	0,225	-0,269	0,269	24445, 45			Отклонение за счет фактических затрат на строительст во льготного объекта (100% сметной стоимости)
2.2 4	Строительств о ВКЛ-6кВ от ф.9 с ПС-524 (оп.58) до БКТП-2х630 д.Чернецкое	0,495	0,49 5	1,396	1,183	1,183	-0,901	0,901	182,02	0,901		
2.2 5	Строительство о ВЛ-6кВ от ф.9 с ПС-596 до КТП-1х400 д.Андреевско	0,929	0,92 9	1,718	1,431	1,431	-0,789	0,789	84,90	0,789		

	е СНТ "Раздолье"											
2.2 6	Строительств о ВЛ-10кВ от ф.17 с ПС-377 до КТП-1х630 д.Черепово	0,224	0,22 4	0,207	0,173	0,173	0,017	-0,017	-7,59		0,017	
2.2 7	Строительств о ВЛ-6кВ от ф.6 с ПС-592 до КТП-1х400 д.Алхимово	0,148	0,14 8	0,434	0,362	0,362	-0,286	0,286	193,24	0,286		
2.2 8	Строительств о ВЛ-6кВ от ф.4 с ПС-592 до КТП-1х250 д.Старосыров о	0,429	0,42 9	0,802	0,668	0,668	-0,373	0,373	86,95	0,373		
2.2 9	Строительств о ВЛ-6кВ от ф.9 с ПС-596 до КТП-1х250 д.Андреевско е с/т "Садко"	2,022	2,02 2	2,267	1,889	1,889	-0,245	0,245	12,12	0,245		
	Воздушные линии 0,4 кВ											
2.3 0	Строительств о ВЛ-0,4кВ от КТП- 1х160 до участков СНТ "Поляны"	0,001	0,00 1	2,474	2,062	2,062	-2,473	2,473	224809 ,09			Отклонение за счет фактических затрат на строительств о льготного

	д.Ясенки											объекта (100% сметной стоимости)
2.3 1	Строительство о ВЛ-0,4кВ от КТП-1407 до хоз.блока Турчинович И.Н. д.Юдановка	0,001	0,00 1	0,481	0,401	0,401	-0,480	0,480	87354, 55			Отклонение за счет фактических затрат на строительство льготного объекта (100% сметной стоимости)
2.3 2	Строительство о ВЛ-0,4кВ от ЗТП-312 до хоз.блока Штрамбранд Б.А. п.Минзаг	0,001	0,00 1	0,217	0,181	0,181	-0,216	0,216	39354, 55			Отклонение за счет фактических затрат на строительство льготного объекта (100% сметной стоимости)
2.3 3	Строительство о ВЛ-0,4кВ от КТП-1х160 до участков СНТ "Импульс" д.Богородское	0,002	0,00 2	0,000	0,000	0,000	0,002	-0,002	-100,00			Строительство во ВЛ перенесено на 2020 год в связи с переносом строительства присоединяе

												мого объекта
2.3 4	Строительств о ВЛ-0,4кВ от КТП-134 до ж/дома д.Сенькино- Секерино	0,001	0,00 1	0,000	0,000	0,000	0,001	-0,001	-100,00			Заявка, договор и технические условия аннулирован ы
	Кабельные линии 10(6) кВ											
2.3 5	Строительств о 2КЛ-10кВ от РП-17 до БКТП-2х630 д.Львово	5,208	5,20 8	5,827	4,938	4,938	-0,619	0,619	11,89	0,619		
2.3 6	Строительств о КВЛ-6кВ от ф.16 с РПЗ/ПС-524 (оп.60/2) до БКТП-2х630 д.Чернецкое	12,40 8	12,4 08	12,22 4	10,35 9	10,359	0,184	-0,184	-1,48		0,184	
2.3 7	Строительств о КЛ-10кВ от ф.1 с РП-23 до КТП-1х160 д.Богородское	0,002	0,00 2	0,000	0,000	0,000	0,002	-0,002	-100,00			Строительств о КЛ перенесено на 2020 год в связи с переносом строительств ва

												присоединяе мого объекта
2.3 8	Строительств о 2КЛ-10кВ от РТП-39 до БКТП-2х630 п.Ерино	7,452	7,45 2	0,000	0,000	0,000	7,452	-7,452	-100,00			Строительст во КЛ перенесено на 2020 год в связи с переносом строительст ва присоединяе мого объекта
2.3 9	Строительств о 2КВЛ-10кВ от ф.17 с ПС- 575 до БКТП- 2х250 д.Рассудово	3,558	3,55 8	0,796	0,663	0,663	2,762	-2,762	-77,63		2,762	
2.4 0	Строительств о 2КЛ-6кВ от ПС-193 до БКТП-2х1250 д.Ватутинки	19,80 5	19,8 05	3,661	3,051	0,000	16,144	-16,144	-81,51			Завершение строительст ва КЛ перенесено на 2020 год в связи со строительст вом присоединяе мого объекта (по договору) 2019-2021

												годы
2.4 1	Строительство 2КЛ-10кВ от РП-28 до БКТП-2х1250 п.Кокошкино	11,58 7	11,5 87	3,861	3,217	0,000	7,726	-7,726	-66,68			Завершение строительства КЛ перенесено на 2020 год в связи со строительством присоединяемого объекта (по договору) 2019-2021 годы
	Кабельные линии 0,4 кВ											
2.4 2	Строительство 2КЛ-0,4кВ от БКТП-2х630 до холодильного склада д.Львово	0,941	0,94 1	1,652	1,400	1,400	-0,711	0,711	75,56	0,711		
2.4 3	Строительство 4КЛ-0,4кВ от БКТП-2х630 до	2,446	2,44 6	0,000	0,000	0,000	2,446	-2,446	-100,00			Строительство КЛ перенесено на 2020 год

	пожарного депо д.Чернецкое											в связи с переносом строительст ва присоединяе мого объекта
2.4 4	Строительств о 4КЛ-0,4кВ от БКТП- 2х630 до школы п.Ерино	2,820	2,82 0	0,000	0,000	0,000	2,820	-2,820	-100,00			Строительст во КЛ перенесено на 2020 год в связи с переносом строительст ва присоединяе мого объекта
2.4 5	Строительств о 2КЛ-0,4кВ от БКТП- 2х250 до ВРУ очистных сооружений д.Рассудово	0,330	0,33 0	0,000	0,000	0,000	0,330	-0,330	-100,00			Строительст во КЛ перенесено на 2020 год в связи с переносом строительст ва присоединяе мого объекта

2.4 6	Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-171 до объекта "автодорога Варшавское шоссе-д.Андреевское-д.Яковлево" г.Щербинка	0,629	0,629	1,168	0,973	0,973	-0,539	0,539	85,69	0,539		
2.4 7	Строительство 10КЛ-0,4кВ от БКТП-2х1250 до административного здания д.Ватуткинск ул.Офицерская влд.11	1,869	1,869	0,000	0,000	0,000	1,869	-1,869	-100,00			Строительство КЛ перенесено на 2020 год в связи со строительством присоединяемого объекта (по договору) 2019-2021 годы
2.4 8	Строительство 10КЛ-0,4кВ от БКТП-2х1250 до очистных сооружений "Кокошкино"	3,739	3,739	0,000	0,000	0,000	3,739	-3,739	-100,00			Строительство КЛ перенесено на 2020 год в связи со строительством присоединяемого объекта (по

												договору) 2019-2021 годы

* - в ценах
отчетного
года

** - план,
согласно
утвержденной
инвестиционн
ой программе

*** - накопленным итогом за год

2.4. Прочая информация, которую сетевая организация считает целесообразной для включения в отчет, касающаяся качества оказания по передаче электрической энергии, заполняется в произвольной форме.

Прочую информацию решено не раскрывать

3. Информация о качестве услуг по технологическому присоединению

3.1. Информация о наличии невостробованной мощности (мощности, определяемой как разность между трансформаторной мощностью центров питания и суммарной мощностью энергопринимающих устройств, непосредственно (или

опосредованно) присоединенных к таким центрам питания, и энергопринимающих устройств, в отношении которых имеются заявки на технологическое присоединение) для осуществления технологического присоединения в отчетном периоде, а также о прогнозах ее увеличения с разбивкой по структурным единицам сетевой организации и по уровням напряжения на основании инвестиционной программы такой организации, заполняется в произвольной форме.

(ПС-нет).

3.2. Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях совершенствования деятельности по технологическому присоединению в отчетном периоде, заполняется в произвольной форме.

(Мероприятия по технологическому присоединению выполняются в соответствии с ПП РФ от 27.12.2004 № 861).

3.3. Прочая информация, которую сетевая организация считает целесообразной для включения в отчет, касающаяся предоставления услуг по технологическому присоединению, заполняется в произвольной форме.

(Мероприятия по технологическому присоединению выполняются в соответствии с ПП РФ от 27.12.2004 № 861).

3.4. Сведения о качестве услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевой организации.

N	Показатель	Категория присоединения потребителей услуг по передаче электрической энергии в разбивке по мощности, в динамике по 2018-2019 годам															Все го
		до 15 кВт включительно			свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно			свыше 150 кВт и менее 670 кВт			не менее 670 кВт			объекты по производству электрической энергии			
		2018	N (теку щий й	Динами ка изменен ия	2018	N (теку щий год)	Динами ка измене ния	2018	N (теку щий год)	Динам ика измен ения	2018	N (теку щий год)	Динам ика измен ения	2018	N (теку щий год)	Динам ика измене ния	

			год) 2019	показате ля, %		2019	показат еля, %		2019	показа теля, %		2019	показа теля, %		2019	показа теля, %	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями, штуки	970	585	70%	35	32	98%	14	28	50%	3	4	99%	---	-----	----	649
2	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	936	484	46%	22	32	76%	9	18	50%	3	3	100%	---	---	---	537
3	Число заявок	---	1		---	---		---	---		----	---		---	---		1

	на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с нарушением сроков, подтвержденным актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки, в том числе:																
3.1	по вине сетевой организации	--	---		---	---		---	---		---	---					---
3.2	по вине сторонних	---	--		---	---		---	---		---	---					---

	лиц																
4	Средняя продолжительность подготовки и направления проекта договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	15	13		15	13		30	20		30	20					
5	Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	863	483	70%	15	33	46%	4	14	70%	2	4	50%	--	---		534
6	Число исполненных договоров об осуществлении	615	428	67%	8	24	70%	1	9	90%	—	---		—	—		461

	ии технологичес кого присоединен ия к электрически м сетям, штуки																
7	Число исполненных договоров об осуществлен ии технологичес кого присоединен ия к электрически м сетям, по которым произошло нарушение сроков, подтвержден ное актами контролирую щих организаций и (или) решениями суда, штуки, в том числе:	--	1		--	--		--	--		--	--					1
7.	по вине		--			--			--			--					--

1	сетевой организации																
7. 2	по вине заявителя		---			--			---			---					--
8	Средняя продолжительность исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	90	150	68%	310	230	73%	365	293	70%	745	678	76%				--

3.5.Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации (не заполняется, в случае наличия на официальном сайте сетевой организации в сети Интернет интерактивного инструмента, который позволяет автоматически рассчитывать стоимость технологического присоединения при вводе параметров, предусмотренных настоящим пунктом).

(В соответствии с приказом департамента экономической политики и развития г. Москвы от 19.12.2017 № 478-ТР).

	оказание услуг															
3.1	по технологическому присоединению	970	585	70%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	на заключение договора на оказание услуг по передаче электрической энергии				0	0	0									
3.3	организация коммерческого учета электрической энергии				0	0	0									
3.4	прочее (указать)															

4.2 Информация о деятельности офисов обслуживания потребителей.

N	Офис обслуживания потребителей	Тип офиса	Адрес местонахождения	Номер телефона, адрес электронной почты	Режим работы	Предоставляемые услуги	Количество потребителей, обратившихся очно в	Среднее время на обслуживание потребителя	Среднее время ожидания потребителя в	Количество сторонних организаций на территории
---	--------------------------------	-----------	-----------------------	---	--------------	------------------------	--	---	--------------------------------------	--

							отчетном периоде	, мин.	очереди, мин.	офиса обслуживан ия (при наличии указать названия организаций)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	«Кузнечики »	клиентски й	МО, г.о. Подольск, ул. Октябрьский мост, д. 8А.	8-496-765- 82-64 E-mail: info@oao- rsp.ru; secretary@oa o-rsp.ru	Пн- чт: 08:00- 17:00; пт.: 08:00- 15:45	Прием заявок, заявлений, обращений.жал об. Выдача готовых документов, ответов на обращения и жалобы	5193	5	10	нет

4.3.Информация о заочном обслуживании потребителей посредством телефонной связи.

N	Наименование	Единица измерения	
1	Перечень номеров телефонов, выделенных для обслуживания потребителей: Номер телефона по вопросам энергоснабжения: Номера телефонов центров обработки телефонных вызовов:	номер телефона	8-496-765-82-55 8-496-765-82-64 нет
2	Общее число телефонных вызовов от потребителей по выделенным номерам телефонов	единицы	19 650
2.1	Общее число телефонных вызовов от потребителей, на которые ответил оператор сетевой	единицы	19 650

	организации		
2.2	Общее число телефонных вызовов от потребителей, обработанных автоматически системой интерактивного голосового меню	единицы	нет
3	Среднее время ожидания ответа потребителем при телефонном вызове на выделенные номера телефонов за текущий период	мин.	0,30
4	Среднее время обработки телефонного вызова от потребителя на выделенные номера телефонов за текущий период	мин.	2

4.4. Категория обращений, в которой зарегистрировано наибольшее число обращений всего, обращений, содержащих жалобу, обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в отчетном периоде, в соответствии с **пунктом 4.1 Информации о качестве обслуживания потребителей услуг.**

4.5. Описание дополнительных услуг, оказываемых потребителю, помимо услуг, указанных в Единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей сетевых организаций.
(НЕТ)

4.6. Мероприятия, направленные на работу с социально уязвимыми группами населения (пенсионеры, инвалиды, многодетные семьи, участники ВОВ и боевых действий на территориях других государств в соответствии с Федеральным законом [от 12 января 1995 г. N 5-ФЗ](#) "О ветеранах" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, N 2, ст. 161; N 19, ст. 2023; 2001, N 1, ст. 2; N 33, ст. 3427; N 53, ст. 5030; 2002, N 30, ст. 3033; N 48, ст. 4743; N 52, ст. 5132; 2003, N 19, ст. 1750; 2004, N 19, ст. 1837; N 25, ст. 2480; N 27, ст. 2711; N 35, ст. 3607; N 52, ст. 5038; 2005, N 1, ст. 25; N 19, ст. 1748; N 52, ст. 5576; 2007, N 43, ст. 5084; 2008, N 9, ст. 817; N 29, ст. 3410; N 30, ст. 3609; N 40, ст. 4501; N 52, ст. 6224; 2009, N 18, ст. 2152; N 26, ст. 3133; N 29, ст. 3623; N 30, ст. 3739; N 51, ст. 6148; N 52, ст. 6403; 2010, N 19, ст. 2287; N 27, ст. 3433; N 30, ст. 3991; N 31, ст. 4206; N 50, ст. 6609; 2011, N 45, ст. 6337; N 47, ст. 6608; 2012, N 43, ст. 5782; 2013, N 14, ст. 1654; N 19, ст.

2331; N 27, ст. 3477; N 48, ст. 6165; 2014, N 23, ст. 2930; N 26, ст. 3406; N 52, ст. 7537; 2015, N 14, ст. 2008), матери-одиночки, участники ликвидации аварии на Чернобыльской АЭС и приравненные к ним категории граждан в соответствии с Законом Российской Федерации [от 15.05.1991 N 1244-1](#) "О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС" (Ведомости Съезда народных депутатов РСФСР и Верховного Совета РСФСР, 1991, N 21, ст. 699; Ведомости Съезда народных депутатов Российской Федерации и Верховного Совета Российской Федерации, 1992, N 32, ст. 1861; Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, N 48, ст. 4561; 1996, N 51, ст. 5680; 1997, N 47, ст. 5341; 1998, N 48, ст. 5850; 1999, N 16, ст. 1937; N 28, ст. 3460; 2000, N 33, ст. 3348; 2001, N 1, ст. 2; N 7, ст. 610; N 33, ст. 3413; 2002, N 30, ст. 3033; N 50, ст. 4929; N 53, ст. 5030; 2002, N 52, ст. 5132; 2003, N 43, ст. 4108; N 52, ст. 5038; 2004, N 18, ст. 1689; N 35, ст. 3607; 2006, N 6, ст. 637; N 30, ст. 3288; N 50, ст. 5285; 2007, N 46, ст. 5554; 2008, N 9, ст. 817; N 29, ст. 3410; N 30, ст. 3616; N 52, ст. 6224; N 52, ст. 6236; 2009, N 18, ст. 2152; N 30, ст. 3739; 2011, N 23, ст. 3270; N 29, ст. 4297; N 47, ст. 6608; N 49, ст. 7024; 2012, N 26, ст. 3446; N 53, ст. 7654; 2013, N 19, ст. 2331; N 27, ст. 3443; N 27, ст. 3446; N 27, ст. 3477; N 51, ст. 6693; 2014, N 26, ст. 3406; N 30, ст. 4217; N 40, ст. 5322; N 52, ст. 7539; 2015, N 14, ст. 2008)
(НЕТ)

4.7. Темы и результаты опросов потребителей, проводимых сетевой организацией для выявления мнения потребителей о качестве обслуживания, в рамках исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций.. **(НЕТ)**

4.8. Мероприятия, выполняемые сетевой организацией в целях повышения качества обслуживания потребителей.
(Организация дополнительного клиентского офиса в г. Щербинка).

4.9.Информация по обращениям потребителей.

Учет данной информации не ведется.

Приложение № 7
к Единым стандартам качества
обслуживания сетевыми
организациями потребителей услуг
сетевых организаций

**ИНФОРМАЦИЯ О КАЧЕСТВЕ ОБСЛУЖИВАНИЯ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ УСЛУГ**

**ОАО «Ремонтно-строительное предприятие» г.о. Подольск
за 2018 год**

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ О СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

п. 1.1 Количество потребителей услуг сетевой организации (далее -потребители) с разбивкой по уровням напряжения,категориям надёжности потребителей (физические или юридические) , а также динамика по отношению к году, предшествовавшему,отчетному, заполняются в произвольной форме.

Уровень Напряжения	ВН			СН-1			СН-2			НН		
	2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018
Сравнение по годам												
Юридические лица	0	0	0	0	0	0	192	240	283	0	0	0
Физические лица	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13493	16954	20421

ВН-110кВ

СН-1-35кВ

СН-2-10кВ

НН-0,4кВ

п.1.2. Количество точек поставки, оборудованных приборами учета электрической энергии, с разбивкой : физические лица, юридические лица, вводно - распределительное устройство, главный распределительный щит) в многоквартирные дома, бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, приборы дистанционного сбора данных, а также динамика по отношению к предшествующему году, предшествующему отчетному.

	оборудованные прибором учета эл. энергии с дистанц. сбором данных				оборудованные прибором учета эл. энергии без дистанц. сбора данных				без приборов учета эл. энергии			
сравнение по годам	2017		2018		2017		2018		2017		2018	
Уровень напряжения	СН-2	НН	СН-2	НН	СН-2	НН	СН-2	НН	СН-2	НН	СН-2	НН
Юридические лица	69	114	83	137	7	47	8	42				
Физические лица												
Многоквартирные дома		12		12		104		103				

п.1.3 Информация об объектах электрического хозяйства ОАО "РСП"

Электрические подстанции и сети	110 кВ		35 кВ		6-10 кВ			0,4 кВ		
	2017 г.	2018 г.	2017 г.	2018 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Воздушные линии	0	0	0	0	61,74	61,17	73,81	248,25	240,86	270,84
Кабельные линии	0	0	0	0	93,87	83	123,89	126,86	126,77	119,47
Подстанции, трансформаторные подстанции (в т.ч. РП)	0	0	0	0	197	189	263	0	0	0

1.4 Уровень физического износа объектов электрического хозяйства сетевой организации с разбивкой по уровням напряжения и по типам оборудования, также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному, заполняется в произвольной форме и выражается в процентах по отношению к нормативному сроку службы объектов.

п/п	Наименование	% износ за 2017 год	% износ за 2018 год
1.	ТП	47,37	45,64
2.	ВЛ-0,4кВ	47,98	49,38
3.	ВЛ-6-10кВ	67,69	54,42
4.	КЛ-0,4кВ	75,26	73,88
5.	КЛ-6-10кВ	58,45	51,3
6.	Оборудование(КРН,ПКУ)	45,44	26,6
	Всего по объектам	58,98	55,36

2. ИНФОРМАЦИЯ О КАЧЕСТВЕ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

2.1 Показатели качества услуг по передаче электрической энергии в целом по сетевой организации в организации

№	Показатель	Значения показателя, годы		
		2017	2018	Динамика изменения показателя
1	2	3	4	5
1	Максимальное за засчётный период регулирования числотеок поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения	13685	20704	7019
1.1	ВН (110кВ и выше)	0	0	0
1.2	СН1(35-60 кВ)	0	0	0
1.3	СН2 (1-20 кВ)	4106	283	-3823
1.4	НН (до 1 кВ)	9579	20421	10842
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки(П саifi), час	0,048665	0,071350947	0,022685947
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (П SAIDi), шт.	0,005773	0,022845827	0,017072827
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (П saidi), час.	0	0,036507921	0,036507921
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (П саifi), шт.	0	0,010867465	0,010867465

2.2. Рейтинг структурных единиц сетевой организации по качеству оказания услуг по передаче электрической энергии. А также по качеству электрической энергии в отчётном периоде.

7.2.2.

Форма 8.1.* Журнал учета данных первичной информации по всем прекращенным передачам энергии, произошедшим на объектах электросетевой организации за 2018 год

ОАО "РСГ"																													
Наименование сетевой организации																													
Данные о факте прекращения передачи электрической энергии																													
Номер прекращения передачи электрической энергии (номер котловой строки)	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, секунды)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями (часы, минуты, секунды)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, категорий 1-й и 2-й, в которых произошло полное отключение электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й, в которых произошло полное отключение электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й, в которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации						Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых пропало перерыв электроснабжения, шт., в том числе:	Суммарный объем фактической нагрузки (кВт) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень энергетических систем, в которых произошло прекращение передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технического нарушения, записи оперативном журнале	Код организационной причины аварии			Код технической причины повреждения оборудования			Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикаторных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)
												1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)					НН (0,22 - 1 кВ)	Среднее значение надежности потребителей электрической энергии						
1	ОАО «РСГ»	ТП	ТП-1600	6	10.00.20 12.35.20 18.01.18 18.01.18	П	2,58	9	ТП-1600	0	0	56	0	0	56	0	0	0	56	0	21	22	23	24	25	26	27	1	
2	ОАО «РСГ»	КЛ	КЛ-10кВ РТП17-ТПЮпитер	10	21.52.20 22.51.20 18.01.25 18.01.25	А	0,98	0	0	0	0	81	0	0	81	0	0	0	81	0	142			0	3.4.12.	4.13.	0		
3	ОАО «РСГ»	ТП	КТП-1568	10	09.45.20 15.20.20 18.01.30 18.01.30	П	5,58	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	142			0			1		
4	ОАО «РСГ»	КВЛ	Ф.11 с РП-5	10	14.20.20 22.58.20 18.03.29 18.03.29	В1	8,63	0	0	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	350			0	3.4.8.	4.4.	1		
5	ОАО «РСГ»	ВЛ	Ф.11 с РП-23	10	13.04.20 14.50.20 18.04.02 18.04.02	В1	1,77	0	0	0	0	92	0	0	92	0	0	0	92	0	382			0	3.4.12.	4.13.	1		
6	ОАО «РСГ»	ТП	ТП-786	10	17.30.20 19.10.20 18.04.06 18.04.06	В1	1,67	0	0	0	0	83	0	0	83	0	0	0	83	0	332			0	3.4.9.3.	4.13.	1		
7	ОАО «РСГ»	КЛ	Ф.10 с РП-5	10	17.15.20 18.33.20 18.04.09 18.04.09	В1	1,30	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	356			0	3.4.9.3.	4.3.	1		
8	ОАО «РСГ»	ТП	КТП-12	10	10.14.20 15.40.20 18.04.10 18.04.10	П	5,43	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	50,4			0			1		
9	ОАО «РСГ»	ВЛ	Ф.15 с РП-17	10	13.15.20 20.30.20 18.04.18 18.04.18	В1	7,25	0	0	0	0	39	0	0	39	0	0	0	39	0	334			0	3.4.9.1.	4.13.	1		
10	ОАО «РСГ»	ВЛ	Ф.1 с РП-23	10	18.11.20 19.20.20 18.04.18 18.04.18	В1	1,15	0	0	0	0	92	0	0	92	0	0	0	92	0	382			0	3.4.9.1.	4.13.	1		

11	ОАО «РСП»	ВЛ	Ф.6 с ПС-592	6	14.00.20 17.00.20 18.04.18 18.04.18	П	3,00	ТП-1627	0	0	82	0	0	82	0	0	336	0	1
12	ОАО «РСП»	ВЛ	Ф.12 с РП-3	6	14.00.20 18.00.20 18.04.18 18.04.18	П	4,00	ТП-1637	0	0	74	0	0	74	0	0	300	0	1
13	ОАО «РСП»	ВЛ	Ф.1 с РП-1	10	17.55.20 23.20.20 18.04.18 18.04.18	В1	5,42	ТП-145	0	0	1	0	0	1	0	0	136	0	3.4.9.1. 4.13. 1
14	ОАО «РСП»	ТП	ПКУ на КТП-111	10	03.50.20 11.25.20 18.04.19 18.04.19	В1	7,58	ТП-111	0	0	39	0	0	39	0	0	136	0	3.4.9.3 4.13. 1
15	ОАО «РСП»	ВЛ	Ф.16 с ПС-59	10	01.46.20 03.28.20 18.04.22 18.04.22	В1	1,7	РП-18 ТП-1301 ТП-1302 ТП-1303 ТП-1304 ТП-1305	0	0	5	0	0	5	0	0	1464	0	3.4.9.1. 4.13. 1
16	ОАО «РСП»	РП	РП-30	6	17.10.20 21.37.20 18.04.21 18.04.21	В1	4,45	РП-30 ТП-1266 ТП-1758 ТП-578	0	0	3	0	3	0	0	0	863	0	3.4.12. 4.13. 1
17	ОАО «РСП»	ВЛ	Ф.16 с РП-5	10	00.22.20 05.30.20 18.04.22 18.04.22	В1	5,13	ТП-1690 ТП-1452 ТП-1006 ТП-1315	0	0	4	0	0	4	0	0	762	0	3.4.12. 4.13. 1
18	ОАО «РСП»	ВЛ	Ф.16 с ПС-59	10	12.34.20 16.10.20 18.06.01 18.06.01	В1	3,60	ТП-249	0	0	4	0	0	4	0	0	20	0	3.4.9.1 4.13. 1
19	ОАО «РСП»	КЛ	Ф.7 с ПС-59	10	11.09.20 12.05.20 18.06.07 18.06.07	В1	0,93	ЗТП-1138	0	0	7	0	0	7	0	0	720	0	3.4.9.1 4.13. 1
20	ОАО «РСП»	ТП	ЗТП-3603(РУ-0,4кВ)	0,38	10.20.20 17.00.20 18.06.14 18.06.14	П	6,67	ЗТП-3603 (РУ-0,4кВ)	0	0	7	0	0	7	0	0	800	0	1
21	ОАО «РСП»	ВЛ	Ф.9 с ПС-596	10	15.29.20 17.15.20 18.06.23 18.06.23	В1	1,77	ЗТП-1 Юпитер	0	0	23	0	0	23	0	0	188	0	3.4.9.1 4.13. 1
22	ОАО «РСП»	ВЛ	Ф.18 с ПС-377	10	19.00.20 20.18.20 18.06.23 18.06.23	В1	1,30	Юпитер ТП-677 ТП-658 ТП-694	0	0	3	0	0	3	0	0	388	0	3.4.9.3 4.13. 1
23	ОАО «РСП»	ТП	ЗТП-3601	10	20.09.20 03.03.20 18.06.23 18.06.24	В1	6,90	ЗТП-3601	0	0	5	0	0	5	0	0	320	0	3.4.9.1 4.13. 1
24	ОАО «РСП»	ВЛ	Ф.2 с ПС-138	6	10.30.20 15.00.20 18.06.26 18.06.26	В1	4,50	КТП-224 ТП-1370	0	0	14	0	0	14	0	0	506	0	3.4.9.1 4.13. 1
25	ОАО «РСП»	КЛ	КЛ-10кВ с РП-18	10	21.14.20 23.05.20 18.06.26 18.06.26	В1	1,85	ТП-1302 ТП-1303 ТП-1304 ТП-1305	0	0	4	0	0	4	0	0	1336	0	3.4.9.3 4.13. 1
26	ОАО «РСП»	ВЛ	Ф.2 с ПС-773	10	15.30.20 02.20.20 18.06.30 18.07.01	В1	10,83	УЗТП-7	0	0	1	0	0	1	0	0	523	0	3.4.9.3 4.4. 1
27	ОАО «РСП»	ВЛ	Ф.1 с РП-23	10	17.08.20 18.15.20 18.07.02 18.07.02	В1	1,12	ТП-10 ТП-67 ТП183	0	0	4	0	0	4	0	0	133	0	3.4.9.1 4.13. 1
28	ОАО «РСП»	ВЛ	Ф.11 с РП-21	10	21.12.20 21.56.20 18.10.21 18.10.21	В1	0,73	ТП-1568 ТП-1406	0	0	3	0	0	3	0	0	224	0	3.4.9.1 4.13. 1
29	ОАО «РСП»	ВЛ	Ф.1 с РП-23	10	12.40.20 15.35.20 18.10.24 18.10.24	П	2,92	ТП-10 ТП-67 ТП183	0	0	4	0	0	4	0	0	382	0	1
30	ОАО «РСП»	КЛ	Ф.31 с ПС-377	10	12.48.20 15.10.20 18.10.24 18.10.24	В1	2,37	ТП-Юпитер ТП-Витязь ТП-Южное	0	0	3	0	0	3	0	0	2252	0	3.4.9.1 4.13. 1

31	ОАО «РСП»	ВЛ	Ф.17 с ПС-706	10	20.50,20 18.10.27	22,00,20 18.10.27	В1	1,17	ТП-1394, 1300,1390, 1830,427, 1340,1547, 1254,1387, 1322,1321	0	0	11	0	0	0	0	11	0	2492	0	3.4.9.1	4.13.	1		
32	ОАО «РСП»	ВЛ	Ф.11 с ЦРП-3	10	22,59,20 18.10.27	23,23,20 18.10.27	В1	0,40	КТП-429	0	0	1	0	0	0	0	1	0	200	0	3.4.9.1	4.13.	1		
33	ОАО «РСП»	ВЛ	Ф.8 с РП-23	10	01,40,20 18.10.28	05,36,20 18.10.28	В1	3,93	КТП-161	0	0	1	0	0	0	0	1	0	207	0	3.4.9.1	4.13.	1		
34	ОАО «РСП»	ВЛ	Ф.3 с РП-6	10	09,30,20 18.10.31	18,20,20 18.10.31	В1	8,83	ТП-367 ТП-1186	0	0	2	0	0	0	0	2	0	565	0	3.4.9.1	4.13.	1		
35	ОАО «РСП»	ВЛ	Ф.10 с ТП-585	10	10,30,20 18.11.08	18,00,20 18.11.08	В1	7,50	ТП-326	0	0	1	0	0	0	0	1	0	175	0	3.4.9.1	4.13.	1		
36	ОАО «РСП»	ВЛ	Ф.1 с РП-32	10	10,00,20 18.11.08	18,00,20 18.11.08	В1	8,00	ТП-1351, 1358,1256, 121,1294, 470,1349, 1032	0	0	8	0	0	0	0	8	0	973	0	3.4.9.1	4.13.	1		
37	ОАО «РСП»	ВЛ	Ф.6 с РП-6	10	15,40,20 18.11.08	16,00,20 18.11.08	В1	0,33	ТП-78,94, 296,168,78, 1168,1367, 1368	0	0	8	0	0	0	0	8	0	795	0	3.4.9.1	4.13.	1		
38	ОАО «РСП»	ВЛ	Ф.10 с ТП-585	10	09,00,20 18.11.12	18,00,20 18.11.12	В1	9,00	КТП-326	0	0	1	0	0	0	0	1	0	175	0	3.4.9.1	4.13.	1		
39	ОАО «РСП»	ВЛ	Ф.7 с ПС-773	10	10,10,20 18.11.14	14,17,20 18.11.14	В1	52,12	КТП-314	0	0	1	0	0	0	0	1	0	222	0	3.4.9.1	4.13.	1		
40	ОАО «РСП»	ВЛ	Ф.5 с РП-13	10	12,00,20 18.11.16	21,00,20 18.11.16	В1	9,00	ТП-12 ТП-111 ТП-591	0	0	3	0	0	0	0	3	0	334	0	3.4.9.1	4.13.	1		
42	ОАО «РСП»	КЛ	Ф.4 с ПС-524	6	11,05,20 18.12.05	21,34,20 18.12.05	В1	10,48	ЗТП-921	0	0	1	0	0	0	0	1	0	560	0	3.4.8.	4.4.	1		
43	ОАО «РСП»	ВЛ	Ф.27 с ПС-596	6	09,48,20 18.12.11	17,21,20 18.12.11	В1	7,55	ТП-1377 ТП-1462 ТП-1593	0	0	3	0	0	0	0	3	0	380	0	3.4.9.1	4.13.	1		
ИТОГО по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:																									
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ										И	х	х	779	0	3	776	0	0	0	779	0	21507,4	х	х	0,1
- по аварийным ограничениям										II		х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	1	
- по внеплановым отключениям										A	0,98	х	х	81	0,00	0,00	81,00	0,00	0,00	81,00	0,00	142,00	х	х	0
- по внеплановым отключениям										B	200,26	х	х	473	0,00	3,00	470,00	0,00	0,00	473,00	0,00	19195,00	х	х	0,1
- по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности										В1		х												1	

* Форма 8.1 заполняется в соответствии с Порядком заполнения журнала учета данных первичной информации по всем прекращенным передачам электрической энергии, произошедших на объектах сетевой организации (приложение к форме 8.1 Приложения N 8 к Методическим указаниям №1256).

2.3. Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях повышения качества оказания услуг по передаче электрической энергии в отчетном периоде.

**Отчет об освоении денежных средств на реализацию мероприятий инвестиционной программы
ОАО "РСР" за 2018 год**

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования [2018г.]		Освоено (закрыто актами выполненных работ), без НДС млн. руб.	В том числе за счет источников финансирования			
			план**	факт***		Амортизац ия	Прибыль	Плата за технологическое присоединение	Прочие средства
	ВСЕГО, в том числе:	88,432	88,432	105,739	89,612	10,491	0,000	57,140	21,981
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	21,008	21,008	19,525	16,546	10,491	0,000	0,000	6,055
	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	9,530	9,530	8,679	7,355	7,355	0,000	0,000	0,000
1.1	Реконструкция ВЛ-10кВ с РП-3/ПС-494 ф.11 до КТП-429 п.Минзаг. Протяженность по трассе 2,24 км.	5,118	5,118	5,063	4,291	4,291			
1.2	Реконструкция ВЛ-6кВ с ПС-592 ф.6 до КТП- 1544 д.Алхимово. Протяженность по трассе 0,46 км.	2,139	2,139	1,597	1,353	1,353			
1.3	Реконструкция ВЛ-10кВ с РП-5 ф.16 до КТП- 1452 д.Сатино-Русское. Протяженность по трассе 0,567 км.	2,273	2,273	2,019	1,711	1,711			
	Прочая реконструкция	11,478	11,478	10,846	9,191	3,136	0,000	0,000	6,055
1.4	Реконструкция ЗТП-3603 (РУ-0,4кВ) п.Остафьево.	3,474	3,474	1,270	1,076	1,076			
1.5	Реконструкция ЗТП-1а (РУ-10кВ, РУ-0,4кВ) п.Курилово	2,111	2,111	2,109	1,787	1,787			
1.6	Реконструкция ЗТП-2а (РУ-0,4кВ) п.Курилово	0,955	0,955	1,050	0,890	0,273			0,617

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования [2018г.]		Освоено (закрыто актами выполненных работ), без НДС млн. руб.	В том числе за счет источников финансирования				
			план**	факт***		Амортизация	Прибыль	Плата за технологическое присоединение	Прочие средства	
1.7	Реконструкция ЗТП-3а (РУ-10кВ, РУ-0,4кВ) п.Курилово	1,830	1,830	1,983	1,681					1,681
1.8	Реконструкция РП-5 (РУ-0,4кВ) п.Курилово	1,327	1,327	1,441	1,221					1,221
1.9	Реконструкция ЗТП-1138 (РУ-10кВ) п.Вороново	1,781	1,781	2,993	2,536					2,536
2.	Новое строительство	67,424	67,424	86,214	73,066	0,000	0,000	57,140		15,926
2.1	Строительство объектов для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно	0,019	0,019	20,300	17,203			1,277		15,926
2.2	Строительство объектов для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	1,602	1,602	1,504	1,275			1,275		
2.3	Строительство БКТП-2х630 (пож.депо) п.ЛМС	1,430	1,430	5,057	4,286			4,286		
2.4	Строительство 2КЛ-10кВ от ЗТП-1138 до БКТП-2х630 п.ЛМС	4,977	4,977	0,298	0,253			0,253		
2.5	Строительство 4КЛ-0,4кВ от БКТП-2х630 до пож.депо п.ЛМС	2,238	2,238	2,470	2,093			2,093		
2.6	Строительство БКТП-1421 (пож.депо) д.Красная Пахра	1,266	1,266	2,526	2,141			2,141		
2.7	Строительство 2КЛ-10кВ от БКТП-1186 до БКТП-1421 (пож.депо) д.Красная Пахра	3,870	3,870	0,960	0,814			0,814		

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования [2018г.]		Освоено (закрыто актами выполненных работ), без НДС млн. руб.	В том числе за счет источников финансирования			
			план**	факт***		Амортизация	Прибыль	Плата за технологическое присоединение	Прочие средства
2.8	Строительство 4КЛ-0,4кВ от БКТП-1421 до пож.депо д.Красная Пахра	2,132	2,132	1,863	1,579			1,579	
2.9	Монтаж КРН-10кВ №№ 1,2,3,4 д. Чириково	2,692	2,692	4,923	4,172			4,172	
2.10	Строительство КВЛ-10кВ от КРН-10кВ № 3 до КРН-10кВ № 4 с ЦРП-6 ф. 7 д. Чириково	3,038	3,038	3,331	2,823			2,823	
2.11	Строительство КВЛ-10кВ от КРН-10кВ № 1 до КРН-10кВ № 2 с ПС-773 ф. 10 д. Чириково	2,663	2,663	1,707	1,447			1,447	
2.12	Строительство КЛ-10кВ от КРН-10кВ № 1 до КРН-10кВ № 2 с УЗТП-7 ф. 2 д. Лисинцево	4,262	4,262	3,320	2,814			2,814	
2.13	Монтаж КРН-10кВ №№ 1,2 д. Лисинцево	4,784	4,784	2,453	2,079			2,079	
2.14	Строительство БКТП-2х630 (оч.сооруж.) п.Рогово	1,051	1,051	5,464	4,631			4,631	
2.15	Строительство 2КЛ-0,4кВ от БКТП-2х630 (Т-1) до очистных сооружений п.Рогово	0,642	0,642	0,714	0,605			0,605	
2.16	Строительство КЛ-10кВ от КТП-1302 до БКТП-2х630 п.Рогово	5,606	5,606	4,160	3,525			3,525	
2.17	Строительство ВКЛ-10кВ от ф.2 с РП-23 до БКТП-2х630 п.Рогово	6,753	6,753	10,602	8,985			8,985	
2.18	Строительство 2КЛ-0,4кВ от БКТП-2х630 (Т-2) до очистных сооружений п.Рогово	0,642	0,642	0,714	0,605			0,605	
2.19	Монтаж КРН-10кВ №№ 1,2,3,4 д.Русино	2,692	2,692	5,074	4,300			4,300	
2.20	Строительство КЛ-10кВ от КРН-10кВ № 1 до КРН-10кВ № 2 с ПС-706 ф. 17 д.Русино	3,175	3,175	2,034	1,724			1,724	

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования [2018г.]		Освоено (закрыто актами выполненных работ), без НДС млн. руб.	В том числе за счет источников финансирования			
			план**	факт***		Амортизация	Прибыль	Плата за технологическое присоединение	Прочие средства
2.21	Строительство КВЛ-10кВ от КРН-10кВ № 3 до КРН-10кВ № 4 с ПС-706 ф.15 д.Русино	2,526	2,526	2,395	2,030			2,030	
2.22	Строительство КТП-1420 д.Троицкое	4,590	4,590	2,108	1,786			1,786	
2.23	Монтаж КРН-10кВ № 307 д.Троицкое	1,305	1,305	1,141	0,967			0,967	
2.24	Строительство ВКЛ-10кВ от ф.15 с РП-5/ПС-706 до КТП-1420 д.Троицкое	3,469	3,469	1,096	0,929			0,929	

Начальник ПЭО ОАО "РСП"

А.А.Соя

2.4. Прочая информация, которую сетевая организация считает целесообразной для включения в отчет, касающаяся качества оказания услуг по передаче электрической энергии, заполняется в произвольной форме.

Решено прочую информацию не раскрывать.

3. ИНФОРМАЦИЯ О КАЧЕСТВЕ УСЛУГ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ

3.1. Информация о наличии невостробованной мощности (мощности, определяемой как разность между трансформаторной мощностью центров питания и суммарной мощностью энергопринимающих устройств, непосредственно (или опосредованно) присоединенных к таким центрам питания, и энергопринимающих устройств, в отношении которых имеются заявки на технологическое присоединение) для осуществления технологического присоединения в отчетном периоде, а также о прогнозах ее увеличения с разбивкой по структурным единицам сетевой организации и по уровням напряжения на основании инвестиционной программы такой организации, заполняется в произвольной форме.

(ПС-нет).

3.2. Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях совершенствования деятельности по технологическому присоединению в отчетном периоде, заполняется в произвольной форме.

(Мероприятия по технологическому присоединению выполняются в соответствии с ИП РФ от 27.12.2004 № 861).

3.3. Прочая информация, которую сетевая организация считает целесообразной для включения в отчет, касающаяся предоставления услуг по технологическому присоединению, заполняется в произвольной форме. (Мероприятия по технологическому присоединению выполняются в соответствии с ИП РФ от 27.12.2004 № 861).

3.4. Сведения о качестве услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевой организации.

N	Показатель	Категория присоединения потребителей услуг по передаче электрической энергии в разбивке по мощности, в динамике по годам												Все го			
		до 15 кВт включительно			свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно			свыше 150 кВт и менее 670 кВт			не менее 670 кВт				объекты по производству электрической энергии		
		N-1	1-	Динамика	N-	1-	Динамика	N-	1-	Динамика	N-	1-	Динамика		N	1-	Динамика

		2018	кварт (теку щий год)	изменения показателя , %	1201 8	кварт(теку щий год)	ка изменен ия показате ля, %	1201 8	кварт (теку щий год)	ка изменен ия показате ля, %	1201 8	кварт (теку щий год)	ка изменен ия показате ля, %	- 1 20 18	кварт(теку щий год)	ка изменен ия показате ля, %	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями, штуки	970	204	70%	35	12	90 %	14	6	90 %	3	2	100 %				
2	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрически	936	188	75%	22	9	90 %	9	4	100 %	3	2	100 %				

[illegible]

[illegible]

6	Число исполненных договоров об осуществлен ии технологичес кого присоединен ия к электрически м сетям, штуки	615	71	40 %	8	1	20%	1	0	0 %	0	0	0 %						
7	Число исполненных договоров об осуществлен ии технологичес кого присоединен ия к электрически м сетям, по которым произошло нарушение сроков, подтвержден ное актами контролирую щих организаций	нет	нет		нет	нет		нет	нет		нет	нет							

[illegible]

[illegible]

4. КАЧЕСТВО ОБСЛУЖИВАНИЯ

4.1. Количество обращений, поступивших в сетевую организацию (всего), обращений, содержащих жалобу и (или) обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в сетевую организацию, а также количество обращений, по которым были заключены договоры об осуществлении технологического присоединения и (или) договоры об оказании услуг по передаче электрической энергии, а также по которым были урегулированы жалобы в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

N	Категории обращений потребителей	Формы обслуживания															
		Очная форма			Заочная форма с использованием телефонной связи			Электронная форма с использованием сети Интернет			Письменная форма с использованием почтовой связи			Прочее			
		N-1	N (текущий год)	Динамика изменения показателя, %	N-1	N (текущий год)	Динамика изменения показателя, %	N-1	N (текущий год)	Динамика изменения показателя, %	N-1	N (текущий год)	Динамика изменения показателя, %	N-1	N (текущий год)	Динамика изменения показателя, %	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
1	Всего обращений потребителей, в том числе:	519	1259	90%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии				0	0	0	0									
1.2	осуществление технологическ	615	71	40 %	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

[illegible]

[illegible]

[illegible]

4.2 Информация о деятельности офисов обслуживания потребителей.

[illegible]

4.3. Информация о заочном обслуживании потребителей посредством телефонной связи.

N	Наименование	Единица измерения	
1	Перечень номеров телефонов, выделенных для обслуживания потребителей: Номер телефона по вопросам энергоснабжения: Номера телефонов центров обработки телефонных вызовов:	номер телефона	8-496-765-82-55 8-496-765-82-64 нет
2	Общее число телефонных вызовов от потребителей по выделенным номерам телефонов	единицы	19 650
2.1	Общее число телефонных вызовов от потребителей, на которые ответил оператор сетевой организации	единицы	19 650
2.2	Общее число телефонных вызовов от потребителей, обработанных автоматически системой интерактивного голосового меню	единицы	нет
3	Среднее время ожидания ответа потребителем при телефонном вызове на выделенные номера телефонов за текущий период	мин.	0,30
4	Среднее время обработки телефонного вызова от потребителя на выделенные номера телефонов за текущий период	мин.	2

4.4. Категория обращений, в которой зарегистрировано наибольшее число обращений всего, обращений, содержащих жалобы, обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в отчетном периоде, в соответствии с пунктом

4.1. Информации о качестве обслуживания потребителей услуг.

4.5. Описание дополнительных услуг, оказываемых потребителю, помимо услуг, указанных в Единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей сетевых организаций. (НЕТ)

4.6. Мероприятия, направленные на работу с социально уязвимыми группами населения (пенсионеры, инвалиды, многодетные семьи, участники ВОВ и боевых действий на территориях других государств в соответствии с Федеральным законом от 12 января 1995 г. N 5-ФЗ "О ветеранах" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, N 2, ст. 161; N 19, ст. 2023; 2001, N 1, ст. 2; N 33, ст. 3427; N 53, ст. 5030; 2002, N 30, ст. 3033; N 48, ст. 4743; N 52, ст. 5132; 2003, N 19, ст. 1750; 2004, N 19, ст. 1837; N 25, ст. 2480; N 27, ст. 2711; N 35, ст. 3607; N 52, ст. 5038; 2005, N 1, ст. 25; N 19, ст. 1748; N 52, ст. 5576; 2007, N 43, ст. 5084; 2008, N 9, ст. 817; N 29, ст. 3410; N 30, ст. 3609; N 40, ст. 4501; N 52, ст. 6224; 2009, N 18, ст. 2152; N 26, ст. 3133; N 29, ст. 3623; N 30, ст. 3739; N 51, ст. 6148; N 52, ст. 6403; 2010, N 19, ст. 2287; N 27, ст. 3433; N 30, ст. 3991; N 31, ст. 4206; N 50, ст. 6609; 2011, N 45, ст. 6337; N 47, ст. 6608; 2012, N 43, ст. 5782; 2013, N 14, ст. 1654; N 19, ст. 2331; N 27, ст. 3477; N 48, ст. 6165; 2014, N 23, ст. 2930; N 26, ст. 3406; N 52, ст. 7537; 2015, N 14, ст. 2008), матери-одиночки, участники ликвидации аварии на Чернобыльской АЭС и приравненные к ним категории граждан в соответствии с Законом Российской Федерации от 15.05.1991 N 1244-1 "О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС" (Ведомости Съезда народных депутатов РСФСР и Верховного Совета РСФСР, 1991, N 21, ст. 699; Ведомости Съезда народных депутатов Российской Федерации и Верховного Совета Российской Федерации, 1992, N 32, ст. 1861; Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, N 48, ст. 4561; 1996, N 51, ст. 5680; 1997, N 47, ст. 5341; 1998, N 48, ст. 5850; 1999, N 16, ст. 1937; N 28, ст. 3460; 2000, N 33, ст. 3348; 2001, N 1, ст. 2; N 7, ст. 610; N 33, ст. 3413; 2002, N 30, ст. 3033; N 50, ст. 4929; N 53, ст. 5030; 2002, N 52, ст. 5132; 2003, N 43, ст. 4108; N 52, ст. 5038; 2004, N 18, ст. 1689; N 35, ст. 3607; 2006, N 6, ст. 637; N 30, ст. 3288; N 50, ст. 5285; 2007, N 46, ст. 5554; 2008, N 9, ст. 817; N 29, ст. 3410; N 30, ст. 3616; N 52, ст. 6224; N 52, ст. 6236; 2009, N 18, ст. 2152; N 30, ст. 3739; 2011, N 23, ст. 3270; N 29, ст. 4297; N 47, ст. 6608; N 49, ст. 7024; 2012, N 26, ст. 3446; N 53, ст. 7654; 2013, N 19, ст. 2331; N 27, ст. 3443; N 27, ст. 3446; N 27, ст. 3477; N 51, ст. 6693; 2014, N 26, ст. 3406; N 30, ст. 4217; N 40, ст. 5322; N 52, ст. 7539; 2015, N 14, ст. 2008).

(ИЕТ)

[illegible]