Сводные данные об отключениях по границам ТСО, информация о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов

ООО "УралОйл"

наименование электросетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы электросетевой сетевой организации	Диспетчерское наименование подстанции или ЛЭП, в результате отключения которой произошло прекращения передачи электроэнергии потребителям услуг	Вид объекта (ПС, ЛЭП)	Высший класс напряжения обесточенного оборудования, кВ	Причина прекращения передачи электрической энергии (1/0)	Признак АПВ (1/0)	Признак АВР (1/0)	Количество точек поставки, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии, шт. Потребители электрической энергии: 1 категории надежности, полное	1 категории надежности, частичное	2 категории надежности, полное	2 категории надежности, частичное	3 категории надежности	Электросетевые организации	Производители электрической энергии	Всего (сумма граф 9-15)	Количество потребителей услуг (производители электрической энергии) в отношении которых произошло прекращение передачи электрической энергии, шт. Потребители электрической энергии: 1 категории надежности, полное	1 категории надежности, частичное	2 категории надежности, полное	2 категории надежности, частичное	3 категории надежности	с максимальной мощностью до 150 кВт	с максимальной мощностью от 150до 670 кВт	с максимальной мощностью свыше 670 кВт	Всего (сумма граф 17-21)	Электросетевые организации	Производители электрической энергии	Всего (сумма граф 25-27)	Время и дата прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты , ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата устранения технологического нарушения на объектах данной сетевой организации (часы, минуты , ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты ГГГГ.ММ.ДД)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг по которым в результате технологического нарушения произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, МВт	Наименование документа первичной информации (акт расследования, журнал отключений и т.п.)	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологического нарушения (аварии) или иного документа (номер и дата записи в журнале отключений)	Причины прекращения передачи электрической энергии	Вид отключения
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	28	29	30	31	32	33	34	35	35	36
2020 год:																																				
1	ООО "УралОйл"	ПС "Гежская" 110/35/6 ВЛ-6 кВ ф.№04	ЛЭП	6	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	11,30, 2020.01.04	15,00, 2020.01.04	15,00, 2020.01.04	3:30	0,02	Распоряжение	31,32	ДД Красновишерских РЭС сообщил о неполнофазном режиме по ВЛ-6кВ ф.04 ПС "Гежская". По Р-31 при осмотре ВЛ-6кВ ф.04 обнаружено: обрыв вязок на опорах №91 и 99, обрыв провода в пролетах опор №89-91 фаза "С". По Н-32 восстановили ВЛ-6кВ ф.04. В 15:00 ф.04 ПС Гежская включен в работу без замечаний.	В
2	ООО "УралОйл"	ПС "Гежская" 110/35/6 ВЛ-6 кВ ф.№04	ЛЭП	6	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	16,45, 2020.01.06	18,15, 2020.01.04	18,15, 2020.01.04	1:30	0,02	Наряд	57	Замена вязок на опорах 85, 95-97	В
3	ООО "УралОйл"	ПС 35/6 кВ "Северокамская" РП-3 ВЛ-6 кВ ф.№04 (участок от ЛБ-401)	ЛЭП	6	1	0	0	0	0	0	0	4	0	0	4	0	0	0	0	4	4	0	0	4	0	0	4	00,00, 2020.01.13	01,00, 2020.01.13	01,00, 2020.01.13	1:00	0,026	Наряд	135	Восстановление вязки провода фазы "С" на опоре №116/52/1	В
4	ООО "УралОйл"	ПС 35/6 кВ "Северокамская" РП-3 ВЛ-6 кВ ф.№04 (участок от ЛБ-401)	ЛЭП	6	1	0	0	0	0	0	0	4	0	0	4	0	0	0	0	4	4	0	0	4	0	0	4	12,15, 2020.01.13	12,40, 2020.01.13	12,40, 2020.01.13	0:25	0,026	Наряд	141	Восстановление вязки провода фазы "В" на опоре №116/34/28	В
5	ООО "УралОйл"	ПС "Гежская" 110/35/6 ВЛ-6 кВ ф.№04	ЛЭП	6	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	14,20, 2020.01.13	16,05, 2020.01.13	16,05, 2020.01.13	1:45	0,02	Наряд	144	Замена вязки провода фазы "В" на опоре №48. Восстановление провода в пролете опор №86-88 фазы "С"	В
6	ООО "УралОйл"	ПС "Гежская" 110/35/6 ВЛ-6 кВ ф.№04	ЛЭП	6	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	13,40, 2020.01.14	15,45, 2020.01.14	15,45, 2020.01.14	2:05	0,02	Распоряжение	174	Замена вязки провода фазы "В" на опоре №55, восстановление провода в пролетах опор №55-57	В
7	ООО "УралОйл"	РУ-6 УКПН "Кояново"	ПС	6	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	1	06,05, 2020.01.15	06,20, 2020.01.15	06,20, 2020.01.15	0:15	0,015			ПО ЦЭС филиал "Пермэнерго" ОАО "МРСК Урала" - Отключение ВЛ-35 Кояново - Юг, персонал Пермских РЭС включили ВЛ-35, выполнили осмотр оборудования. В простое находилось 13 скв.	В
8	ООО "УралОйл"	ПС "Шемети" 35/6 ВЛ-6 кВ ф.07	ЛЭП	6	1	0	0	0	0	0	0	2	0	0	2	0	0	0	0	2	2	0	0	2	0	0	2	10,30, 2020.01.23	12,00, 2020.01.23	12,00, 2020.01.23	1:30	0,011	Наряд	405	Восстановление провода ф. "В" на опоре №201/1	В
9	ООО "УралОйл"	ПС 35/6 кВ "Северокамская" РП-3 ВЛ-6 кВ ф.№07 КТП-0748	ТП	6	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	1	13,30, 2020.01.24	15,30, 2020.01.24	15,30, 2020.01.24	2:00	0,01	Наряд	422	ТО КТП, осмотр ЛР-0748	П
10	ООО "УралОйл"	ПС 35/6 кВ "Северокамская" РП-3 ВЛ-6 кВ ф.№04 (участок от ЛБ-401)	ЛЭП	6	1	0	0	0	0	0	0	4	0	0	4	0	0	0	0	4	4	0	0	4	0	0	4	22,15, 2020.01.25	23,30, 2020.01.25	23,30, 2020.01.25	1:15	0,026	Наряд	440	Восстановление вязки провода фазы "С" на опоре №116/52/7	В
11	ООО "УралОйл"	ПС 35/6 кВ "Северокамская" РП-3 ВЛ-6 кВ ф.№07	ЛЭП	6	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	1	17,11, 2020.01.30	22,45, 2020.01.30	22,45, 2020.01.30	5:34	0,01	Распоряжение, наряд	539, 540	Сообщение от ДД Краснокамских РЭС: по телемеханической системе пришел сигнал "земля" в сети 6кВ ПС "Северокамская", кратковременно отключали отходящие ВЛ-6кВ кроме "Транзит-1". В РУ-6кВ РП-3 при отключении ВВ-6кВ ф.07, контроль изоляции в норме. При отключении ЛР-071, ЛР-072 ВЛ-6кВ ф.07, "земля" в сети 6кВ не пропала. При осмотре ВЛ-6кВ ф.07 по Р-539 обнаружено - на оп.№59/9а/3 под действием тяжести снега сорвало изолятор Ф."В", провод лежит на траверсе. По Н-540 произведена замена изолятора. В 22:45 ВЛ-6кВ ф.07 включен в работу без замечаний. В простое 11 скважин.	В
12	ООО "УралОйл"	ПС "Гежская" 110/35/6 ВЛ-6 кВ ф.№04	ЛЭП	6	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	11,50, 2020.02.03	14,15, 2020.02.03	14,15, 2020.02.03	2:25	0,02	Наряд	627	Замена вязки провода в "С" оп. 63	В
13	ООО "УралОйл"	ПС "Шемети" 35/6 ВЛ-6 кВ ф.07	ЛЭП	6	1	0	0	0	0	0	0	2	0	0	2	0	0	0	0	2	2	0	0	2	0	0	2	16,10, 2020.02.03	17,15, 2020.02.03	17,15, 2020.02.03	1:05	0,011	Наряд	633	Восстановление провода ф. "В" на опоре №201/27-201/28	В
14	ООО "УралОйл"	ПС 35/6 кВ "Северокамская" РП-3 ВЛ-6 кВ ф.№04 (участок от ЛБ-401)	ЛЭП	6	1	0	0	0	0	0	0	4	0	0	4	0	0	0	0	4	4	0	0	4	0	0	4	22,05, 2020.02.03	22,15, 2020.02.03	22,15, 2020.02.03	0:10	0,026	Наряд	635	Замена вязки провода ф "А" на оп. 116/52/2	В
15	ООО "УралОйл"	ПС "Васильевская" (ЦЭС) 110/35/10 ВЛ-10 кВ ф.03 КТП №0305	ТП	10	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	1	13,15, 2020.02.05	14,55, 2020.02.05	14,55, 2020.02.05	1:40	0,005	Наряд	685	ТО КТП-0305, осмотр ЛР-0305	П
16	ООО "УралОйл"	ПС "Федоровская" 35/10, ВЛ-10 кВ ф.№13, КТП-В510	ТП	10	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	1	10,00, 2020.02.17	12,00, 2020.02.17	12,00, 2020.02.17	2:00	0,03	Наряд	318	ТО КТП	П
17	ООО "УралОйл"	ПС 35/6 кВ "Северокамская" РП-3 ВЛ-6 кВ ф.№06 КТП-0625	ТП	6	1	0	0	0	0	0	0	2	0	0	2	0	0	0	0	2	2	0	0	2	0	0	2	13,10, 2020.02.17	15,00, 2020.02.17	15,00, 2020.02.17	1:50	0,023	Наряд	904	ТО КТП-0625, Осмотр ЛР-0625	П
18	ООО "УралОйл"	ПС "Васильевская" (ЦЭС) 110/35/10 ВЛ-10 кВ ф. 03	ЛЭП	10	1	0	0	0	0	0	0	3	0	0	3	0	0	0	0	3	3	0	0	3	0	0	3	19,20, 2020.02.17	20,31, 2020.02.17	20,31, 2020.02.17	1:11	0,015			Аварийное отключение выключателя КРУ-2 действием защиты "МТЗ", пробное включение успешное. В простое 6 скважин. Погодные условия - сильный порывистый ветер, снег.	В
19	ООО "УралОйл"	ПС "Васильевская" (ЦЭС) 110/35/10 ВЛ-10 кВ ф. 03	ЛЭП	10	1	0	0	0	0	0	0	3	0	0	3	0	0	0	0	3	3	0	0	3	0	0	3	22,44, 2020.02.17	00,22, 2020.02.18	00,22, 2020.02.18	1:38	0,015			Аварийное отключение выключателя КРУ-2 действием защиты "МТЗ", пробное включение успешное. В простое 6 скважин. Погодные условия - сильный порывистый ветер, снег.	В
20	ООО "УралОйл"	ПС 35/6 кВ "Северокамская" РП-3 ВЛ-6 кВ ф.№04 КТП-38	ТП	6	1	0	0	0	0	0	0	2	0	0	2	0	0	0	0	2	2	0	0	2	0	0	2	13,30, 2020.02.18	15,30, 2020.02.18	15,30, 2020.02.18	2:00	0,013	Наряд	964	ТО КТП-38, осмотр ЛР-0438	П
21	ООО "УралОйл"	ПС "Шемети" 35/6 кВ КРУН-6 кВ яч. 2 (ф.07), яч. 5 (ф. 08), яч. 7 (ф. 04)	ПС	6	1	0	0	0	0	0	0	2	2	0	4	0	0	0	0	2	2	0	0	2	2	0	4	10,20, 2020.02.26	16,00, 2020.02.26	16,00, 2020.02.26	5:40	0,35	Наряд	1092	ТО выкатных элементов	П
22	ООО "УралОйл"	ПС "Шемети" 35/6 кВ КРУН-6 кВ яч. 10 (ф.03), яч. 11 (ф. 02), яч. 12 (ф. 01)	ПС	6	1	0	0	0	0	0	0	2	2	0	4	0	0	0	0	2	2	0	0	2	2	0	4	10,10, 2020.02.27	15,00, 2020.02.27	15,00, 2020.02.27	4:50	0,75	Наряд	1107	ТО выкатных элементов	П
23	ООО "УралОйл"	ПС "Васильевская" (ЦЭС) 110/35/10 ВЛ-10 кВ ф.03 КТП №0304	ТП	10	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	1	09,00, 2020.03.02	11,00, 2020.03.02	11,00, 2020.03.02	2:00	0,015	Наряд	1180	ТО КТП-0304, осмотр ЛР-0304	П
24	ООО "УралОйл"	ПС "Буб" (ОЭС) 35/10 ВЛ-10 кВ ф. №02	ЛЭП	10	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	1	11,17, 2020.03.05	16,44, 2020.03.05	16,44, 2020.03.05	5:27	0,0055			ПО ОЭС филиал "Пермэнерго" ОАО "МРСК Урала" - Вырубка угрожающих деревьев и ревизия РК-6/61	П
25	ООО "УралОйл"	ПС "Гежская" 110/35/6 КРУН-6 кВ яч. 4 (ф.№04)	ПС	6	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	09,35, 2020.03.12	14,15, 2020.03.12	14,15, 2020.03.12	4:40	0,02	Наряд	1400	ТО ячейки	П
26	ООО "УралОйл"	ПС "Буб" (ОЭС) 35/10 ф. №02 КТП-0458	ТП	10	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	1	10,00, 2020.04.20	14,00, 2020.04.20	14,00, 2020.04.20	4:00	0,0055	Наряд	356	ТР КТП-0458, ТО ЛР-0458	П
27	ООО "УралОйл"	РУ-6 УКПН "Кояново" ячейка ф. Балантай	РП	6	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	1	13,30, 2020.04.23	14,30, 2020.04.23	14,30, 2020.04.23	1:00	0,015	Наряд	191	ТО ячейки с ВВ-6кВ	П