

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. индивидуальных показателей надежности (0 - нет, 1 - да)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				21	22		23	24	25	26	
													14	15	16	17	18	19	20								
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой 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, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителя услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	ВСЕГО	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)	Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Номер и дата акта расследования технологического нарушения	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования			
1	АО "Хабаровская горэлектросеть" РЭС 3	КЛ	ТП-1652 ф.7 -- ТП-1660 ф.4 (1каб.)	6 (6.3)	10,22 2021.11.29	11,04 2021.11.29	В	0,7	ЦРП-29, ТП-1347, 1656, 1662,	0	0	93	0	21	72	0	0	0	93	0	1345	523 29.11.2021	3.4.7.4	4.10	1		
2	АО "Хабаровская горэлектросеть" РЭС 3	КЛ	ПС-Горький ф.3 -- ЦРП 24 яч.12	6 (6.3)	10,51 2021.11.01	11,52 2021.11.01	В	1,02	ЦРП-24, ТП-498, 25КНС, 499, 3517, 493, 494, 495, 1661, 1333	0	0	71	0	19	52	0	0	1	70	0	1024	500 01.11.2021	3.4.8.5	4.1	1		
3	АО "Хабаровская горэлектросеть" РЭС 1	КЛ	ЦРП-19 ф.14 -- ТП-29/4 ф.4 6кВ	6 (6.3)	12,14 2021.11.11	15,33 2021.11.11	В	3,32	ЦРП--89, 19, ТП-29/4, 262, 556, 1442	0	0	51	0	14	37	0	0	3	48	0	2427	507 11.11.2021	3.4.7.4	4.12	1		
4	АО "Хабаровская горэлектросеть" РЭС 1	КЛ	ПС-Ц ф.18 -- ТП-113 ф.1 6кВ	6 (6.3)	12,14 2021.11.11	17,05 2021.11.11.	В	4,85	ТП-733, 113, 220, 1445, 132, 1353, 201, 89, 571, 585	0	0	116	0	30	86	0	0	2	114	0	1242	506 11.11.2021	3.4.7.4	4.13	1		
5	АО "Хабаровская горэлектросеть" РЭС 3	КЛ	ЦРП-12 яч.4 - ТП-233яч.2	6 (6.3)	12,59 2021.11.30	15,00 2021.11.30	В	2,02	ЦРП-12, ТП-1480, 1624, 1328, 227, 228, 233, 1340, 231, 1341, 1721, 232	0	0	136	0	40	96	0	0	1	135	0	3594	525 30.11.2021	3.4.8.1	4.1	1		

6	АО "Хабаровская горэлектросеть" РЭС 2	КЛ	ТП-60КЭЧ Ф.4 -- ТП- 347 Ф.4 6кВ	6 (6.3)	12,15 2021.11.30	13,30 2021.11.30	В	1,25	ТП-427, 3037, 60КЭЧ, 5003, 347	0	0	8	0	0	7	0	0	4	3	1	484	АО "Оборонэ нерго" - филиал "Дальнев сточный " (Хабаров ский край)	524 30.11.202 1	3.4.8.5	4.1	1
---	---	----	--	---------	------------------	------------------	---	------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	-----	---	-----------------------	---------	-----	---