Форма 8.1. Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии произошедших на объектах ОАО "Морской порт Санкт-Петербург" за 2015 г.

№ п/п	Наименование структурной единицы электросетевой сетевой организации [2]	Диспетчерское наименование подстанции или ЛЭП, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Вид объекта (ПС, ЛЭП)	Высший класс напряжения обесточенного оборудования, кВ	Причина прекращения передачи электрической энергии (1/0) [3]	Признак АПВ (1/0) [4]	Признак АВР (1/0) [5]	Количество точек поставки, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии, шт.								Количество потребителей услуг (производители электрической энергии), в отношении которых произошло прекращение передачи электрической энергии, шт.											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 [6], 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)
								Потребители электрической энергии					Электросетевые организации	Производители электрической энергии		Потребители электрической энергии									Электросетевые организации	Производители электрической энергии						
								1 категории надежности		2 категории надежности		3 категории надежности				1 категории надежности		2 категории надежности		3 категории надежности	с максимальной мощностью до 150 кВт	с максимальной мощностью от 150 до 670 кВт	с максимальной мощностью свыше 670 кВт										
								полное	частичное	полное	частичное					полное	частичное	полное	частичное														
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
1	ЦРП-3	ЦРП-3	ПС	0,4	0	0	0					1			1					1	1			1			1	21.15 2015.01.03	21.20 2015.01.03	21.20 2015.01.03	0,083		оперативный журнал	03.01.2015
2	ЦРП-3	ЦРП-3	ПС	0,4	0	0	0					1			1					1	1			1			1	08.44 2015.01.04	08.50 2015.01.04	08.50 2015.01.04	0,100		оперативный журнал	04.01.2015
3	ЦРП-3	ЦРП-3	ПС	0,4	0	0	0					1			1					1	1			1			1	05.55 2015.01.05	06.00 2015.01.05	06.00 2015.01.05	0,083		оперативный журнал	05.01.2015
4	ЦРП-2	ЦРП-2	ПС	0,4	0	0	0					1			1					1		1		1			1	14.35 2015.01.14	14.45 2015.01.14	14.45 2015.01.14	0,170		оперативный журнал	14.01.2015
5	ЦРП-3	ЦРП-3	ПС	6	0	0	0				1				1				1				1	1			1	05.55 2015.02.16	06.40 2015.02.16	06.40 2015.02.16	0,750		оперативный журнал	16.02.2015
6	ЦРП-4	ЦРП-4	ПС	0,4	0	0	0				1				1				1				1	1			1	00.40 2015.04.12	00.50 2015.04.12	00.50 2015.04.12	0,170		оперативный журнал	12.04.2015
7	ЦРП-3	ЦРП-3	ПС	0,4	0	0	0				1				1				1		1			1			1	14.40 2015.04.21	14.45 2015.04.21	14.45 2015.04.21	0,083		оперативный журнал	21.04.2015
8	ЦРП-4	ЦРП-4	ПС	0,4	0	0	0				1				1				1				1	1			1	03.25 2015.04.24	03.40 2015.04.24	03.40 2015.04.24	0,250		оперативный журнал	24.04.2015
9	ЦРП-4	ЦРП-4	ПС	0,4	0	0	0				1				1				1				1	1			1	03.55 2015.05.12	04.10 2015.05.12	04.10 2015.05.12	0,250		оперативный журнал	12.05.2015
10	ЦРП-4	ЦРП-4	ПС	0,4	0	0	0				1				1				1				1	1			1	12.35 2015.05.19	12.50 2015.05.19	12.50 2015.05.19	0,250		журнал	19.05.2015
11	ЦРП-4	ЦРП-4	ПС	10	0	0	0				1				1				1				1	1			1	02.00 2015.06.06	02.20 2015.06.06	02.20 2015.06.06	0,330		оперативный журнал	06.06.2015
12	ЦРП-4	ЦРП-4	ПС	10	0	0	0				1				1				1				1	1			1	05.05 2015.09.09	05.30 2015.09.09	05.30 2015.09.09	0,420		оперативный журнал	09.09.2015
13	ЦРП-4	ЦРП-4	ПС	10	0	0	0					1			1					1		1		1			1	22.30 2015.09.22	23.40 2015.09.22	23.40 2015.09.22	1,170		оперативный журнал	22.09.2015

14	ЦРП-4	ЦРП-4	ПС	0,4	0	0	0				1				1				1				1	1			1	11.00 2015.09.24	15.05 2015.09.24	15.05 2015.09.24	4,080		оперативный журнал	24.09.2015
15	ЦРП-3	ЦРП-3	ПС	0,4	0	0	0					1			1					1	1			1			1	18.30 2015.10.14	19.10 2015.10.14	19.10 2015.10.14	0,670		оперативный журнал	14.10.2015
16	ЦРП-3	ЦРП-3	ПС	0,4	0	0	0				1				1				1				1	1			1	04.35 2015.12.11	04.50 2015.12.11	04.50 2015.12.11	0,250		оперативный журнал	11.12.2015
17	ЦРП-4	ЦРП-4	ПС	0,4	0	0	0				1				1				1				1	1			1	17.50 2015.12.11	18.20 2015.12.11	18.20 2015.12.11	0,500		оперативный журнал	11.12.2015
18	ЦРП-4	ЦРП-4	ПС	10	0	0	0				1				1				1				1	1			1	16.40 2015.12.12	23.00 2015.12.12	23.00 2015.12.12	6,330		оперативный журнал	12.12.2015
19	ЦРП-4	ЦРП-4	ПС	10	0	0	0					1			1					1		1		1			1	16.00 2015.12.13	13.05 2015.12.15	13.05 2015.12.15	45,080		оперативный журнал	13.12.2015
20	ЦРП-4	ЦРП-4	ПС	0,4	0	0	0				1				1				1				1	1			1	01.10 2015.12.15	02.05 2015.12.15	02.05 2015.12.15	0,920		оперативный журнал	15.12.2015
21	ЦРП-4	ЦРП-4	ПС	0,4	0	0	0				1				1				1				1	1			1	09.00 2015.12.15	09.10 2015.12.15	09.10 2015.12.15	0,170		оперативный журнал	15.12.2015
22	ЦРП-4	ЦРП-4	ПС	0,4	0	0	0				1				1				1				1	1			1	09.45 2015.12.15	09.57 2015.12.15	09.57 2015.12.15	0,200		оперативный журнал	15.12.2015
23	ЦРП-4	ЦРП-4	ПС	0,4	0	0	0				1				1				1				1	1			1	10.15 2015.12.15	10.29 2015.12.15	10.29 2015.12.15	0,230		оперативный журнал	15.12.2015
24	ЦРП-3	ЦРП-3	ПС	0,4	0	0	0				1				1				1				1	1			1	03.30 2015.12.19	03.45 2015.12.19	03.45 2015.12.19	0,250		оперативный журнал	19.12.2015
25	ЦРП-4	ЦРП-4	ПС	0,4	0	0	0				1				1				1				1	1			1	22.38 2015.12.20	23.40 2015.12.20	23.40 2015.12.20	1,030		оперативный журнал	20.12.2015
26	ЦРП-3	ЦРП-3	ПС	0,4	0	0	0				1				1				1				1	1			1	08.30 2015.12.23	08.40 2015.12.23	08.40 2015.12.23	0,170		оперативный журнал	23.12.2015
27	ЦРП-3	ЦРП-3	ПС	0,4	0	0	0				1				1				1				1	1			1	09.20 2015.12.23	09.25 2015.12.23	09.25 2015.12.23	0,083		оперативный журнал	23.12.2015
28	ЦРП-3	ЦРП-3	ПС	0,4	0	0	0				1				1				1				1	1			1	09.45 2015.12.23	09.50 2015.12.23	09.50 2015.12.23	0,083		оперативный журнал	23.12.2015
29	ЦРП-3	ЦРП-3	ПС	0,4	0	0	0				1				1				1				1	1			1	01.30 2015.12.26	01.50 2015.12.26	01.50 2015.12.26	0,330		оперативный журнал	26.12.2015
																											29				64,485			

Главный энергетик **В. В. Соколов**

Должность Ф.И.О. Подпись

[1] Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителей услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.

[2] Указываются наименования производственных отделений или предприятий электрических сетей.

[3] "0" для случаев, подпадающих под исключения, указанные в абзаце 3 пункта 2.1 настоящих методических указаний, "1" - не подпадающих.

[4] "1" ставится, когда АПВ успешное, а "0" - не успешное.

[5] "1" ставится, когда АВР успешен, "0" - не успешен.

[6] Заполняется только организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.

Форма 8.3 - Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг территориальной сетевой организацией на основе средней продолжительности нарушения электроснабжения потребителей и средней частоты прерывания электроснабжения потребителей

ОАО "Морской порт Санкт-Петербург"

Наименование электросетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное количество потребителей услуг по передаче электрической энергии (включая потребителей электрической энергии, обслуживаемых энергосбытовыми организациями (гарантирующими поставщиками), энергопринимающие устройства которых непосредственно присоединены к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации), обслуживаемых электросетевой организацией в рамках расчетного периода, шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии **28**
1.1	Максимальное количество потребителей электроэнергии, обслуживаемых электросетевой организацией в рамках расчетного периода (включая потребителей электрической энергии, обслуживаемых энергосбытовыми организациями (гарантирующими поставщиками), энергопринимающие устройства которых непосредственно присоединены к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии **28**
2	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки электросетевой организации, шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии **104**
3	Средняя продолжительность нарушения электроснабжения потребителей ($П_{saidi}$), час.	сумма произведений по столбцу 32 и столбцу 28 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 ((∑ столбец 32 * столбец 28) / пункт 1 Формы 8.3) **2,30**
4	Средняя частота прерывания электроснабжения потребителей ($П_{saifi}$), шт.	сумма по столбцу 28 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 (∑ столбец 28 Формы 8.1 / пункт 1 Формы 8.3) **1,04**

Главный энергетик **В. В. Соколов**

Должность Ф.И.О. Подпись