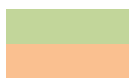


Инструкция по заполнению отчетных форм приложения 8

Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 14 октября 2013 г. № 718 (далее - Методические указания)



Ячейки, окрашенные данным цветом, НЕ ЗАПОЛНЯТЬ!

Ячейки, окрашенные данным цветом, ПОДЛЕЖАТ ЗАПОЛНЕНИЮ

Формы 8.1 - 8.3 заполняются в соответствии с требованиями Методических указаний

В качестве примера порядка заполнения отчетных форм приложения 8 представлены только заполненные формы 8.1, 8.3 Методических указаний.

Форма 8.1._стр. 2

1. В строках 1 - 3 указаны примеры по заполнению формы. Их необходимо удалить. При этом необходимо следить, чтобы скрытый столбец 36 (он же AJ) по мере заполнения формы не корректировался, и формула, забитая в нём, считалась автоматически (защитить его нельзя, так как пропадет возможность автоматического расчета показателей). Данные в таблицу можно вставлять фрагментами шириной в 35 столбцов или заполнять вручную (чтобы избежать удаления или замены данных в 36 столбце).
2. При введении хотя бы одного нового значения в чистой строке АВТОМАТИЧЕСКИ создается строка таблицы для заполнения.
3. 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 прекращению.
4. В столбце 2 - указываются наименования производственных отделений или предприятий электрических сетей.
5. В столбце 16 - "0" указывается для случаев, подпадающих под исключения, указанные в абзаце 3 пункта 2.1 Методических указаний, "1" - не подпадающих.
6. В столбце 7 - "1" ставится когда АПВ успешное, "0" - не успешное.
7. В столбце 8 - "1" ставится когда АВР успешен, "0" - не успешен.
8. Столбец 33 заполняется только организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.

Форма 8.3.

В пунктах 3, 4 указанной формы внесены формулы, завязанные на данных заполненной формы 8.1_стр. 2 (в частности на расчетных данных скрытого столбца 36 (он же AJ)).

В случае удаления формулы, корректировки или замены данных скрытого столбца 36 (он же AJ) расчет показателей пункта 3, 4 формы 8.3 производить самостоятельно.

Форма 8.1¹ - Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах электросетевых организаций

за 2015 год

МУП "Троицкая электросеть"

Наименование электросетевой организации

Форма 8.1 - Журнал учёта данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевых организаций за 2015_год

МУП "Троицкая электросеть"
наименование электросетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы электросетевой сетевой организации	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 (Л/О)	Признак АТВ (Л/О)	Признак АВР (Л/О)	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 прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГ.ММ.ДД)	Время и дата устранения технологического нарушения на объектах данной сетевой организации (часы, минуты, ГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГГ.ММ.ДД)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Суммарный объем фактической нагрузки (количество) на присоединениях потребителей услуг по которым в результате технологического нарушения произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Наименование документа первичной информации (акт расследования, журнал отключений и т.п.)	Результаты документа первичной информации (дата расследования технологического нарушения (аварии) или иного документа (номер и дата записи в журнале отключений))							
								Потребители электрической энергии								Потребители электрической энергии																								
								1 категория надежности			2 категория надежности			3 категории надежности		Электросетевые организации	Производители электрической энергии	Всего (сумма граф 9-15)	1 категория надежности			2 категория надежности			3 категории надежности									с максимальной мощностью до 150 кВт	с максимальной мощностью от 150 до 670 кВт	максимальной мощностью свыше 670 кВт	Всего (сумма граф 17-21)	Электросетевые организации	Производители электрической энергии	Всего (сумма граф 25-27)
								9	10	11	12	13	14	15	16				17	18	19	20	21	22	23	24														
1	ОДС	РП-36	К/Л	10	1				37	20				57				22	17	30	9		39	39	07,00,2015.01.06	07,33,2015.01.06	07,33,2015.01.06	0,5500	ОПЕР.ЖУР.	№1										
2	ОДС	РП-39	РП	10	0				2					2				1			1		1	1	06,55,2015.01.24	08,15,2015.01.24	08,15,2015.01.24	1,3333	ОПЕР.ЖУР.	№1										
3	ОДС	РП-34	К/Л	10	1				37	30				67				30	30	55	5		60	60	15,25,2015.01.28	17,05,2015.01.28	17,05,2015.01.28	1,8333	ОПЕР.ЖУР.	№1										
4	ОДС	РП-36	К/Л	10	1				16	10				26				8	10	10	8		18	18	11,30,2015.03.16	12,05,2015.03.16	12,05,2015.03.16	0,5833	ОПЕР.ЖУР.	№1										
5	ОДС	РП-38	К/Л	6	1				7	8				15				4	8	6	6		12	12	01,31,2015.04.01	02,38,2015.04.01	02,38,2015.04.01	1,6166	ОПЕР.ЖУР.	№1										
6	ОДС	РП-34	К/Л	10	1				13					13				7		2	5		7	7	01,15,2015.04.28	02,15,2015.04.28	02,15,2015.04.28	1,0000	ОПЕР.ЖУР.	№2										
7	ОДС	РП-39	К/Л	10	1				2					2				4			4		4	4	14,00,2015.05.17	14,05,2015.05.17	14,05,2015.05.17	0,0833	ОПЕР.ЖУР.	№2										
8	ОДС	ТП-510	К/Л	0,4	1				4	6				10				2	6	8			8	8	21,30,2015.05.22	22,40,2015.05.22	22,40,2015.05.22	1,1666	ОПЕР.ЖУР.	№2										
9	ОДС	ТП-516	К/Л	0,4	1				1					1				1		1			1	1	22,40,2015.05.22	22,40,2015.05.22	22,40,2015.05.22	0,0000	ОПЕР.ЖУР.	№2										
10	ОДС	РП-37	К/Л	10	1				40	24				64				20	24	30	14		44	44	10,58,2015.06.09	11,33,2015.06.09	11,33,2015.06.09	0,5833	ОПЕР.ЖУР.	№3										
11	ОДС	ТП-516	К/Л	0,4	1				8	1				9				4	1	5			5	5	09,30,2015.06.19	10,00,2015.06.19	09,30,2015.06.19	0,5833	ОПЕР.ЖУР.	№3										
12	ОДС	РП-34	К/Л	10	0				12	30				42				6	30	21	15		36	36	06,37,2015.06.27	07,50,2015.06.27	07,50,2015.06.27	1,2166	ОПЕР.ЖУР.	№3										
13	ОДС	РП-37	К/Л	10	0				42	6				48				21	6	10	17		27	27	07,55,2015.06.27	09,00,2015.06.27	09,00,2015.06.27	1,0833	ОПЕР.ЖУР.	№3										
14	ОДС	РП-36	РП	10	0				16	8				24				6	8	10	4		14	14	01,00,2015.08.21	01,35,2015.08.21	01,35,2015.08.21	0,5833	ОПЕР.ЖУР.	№4										
15	ОДС	ТП-559	К/Л	10	1				4					4				2		2			2	2	04,00,2015.08.21	07,00,2015.08.21	07,00,2015.08.21	3,0000	ОПЕР.ЖУР.	№4										
16	ОДС	РП-38	К/Л	10	1				4	9				13				1	9	4	6		10	10	13,50,2015.10.09	14,30,2015.10.09	14,30,2015.10.09	0,6666	ОПЕР.ЖУР.	№6										
17	ОДС	РП-34	К/Л	10	1				10	7				17				4	30	12	22		34	34	15,00,2015.10.15	15,50,2015.10.15	15,50,2015.10.15	0,8333	ОПЕР.ЖУР.	№6										
18	ОДС	РП-37	К/Л	10	1				22	27				49				10	27	27	10		37	37	10,10,2015.10.21	10,35,2015.10.21	10,35,2015.10.21	0,4166	ОПЕР.ЖУР.	№6										
19	ОДС	РП-36	К/Л	10	1				8	5				13				4	5	6	3		9	9	22,15,2015.11.15	22,50,2015.11.15	22,50,2015.11.15	0,5833	ОПЕР.ЖУР.	№7										
20	ОДС	РП-37	РП	10	1				18	4				22				9	4	10	3		13	13	22,56,2015.12.14	00,10,2015.12.14	00,10,2015.12.14	1,2333	ОПЕР.ЖУР.	№8										
21	ОДС	ТП-518	К/Л	10	0				6	2				8				3	2		5		5	5	16,10,2015.12.22	16,40,2015.12.22	16,40,2015.12.22	0,5000	ОПЕР.ЖУР.	№8										

и.о.Директора

Паршутин В.М.

Форма 8.3 - Расчет индикативного показателя уровень надежности оказываемых услуг территориальной сетевой организацией на основе средней продолжительности нарушения электроснабжения потребителей и средней частоты прерывания электроснабжения потребителей за _2015_ год

МУП "Троицкая электросеть"
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.	1257
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	1257
2	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки электросетевой организации, шт.	2131
3	Средняя продолжительность нарушения электроснабжения (P _{saidi}), час.	0,293822991
4	Средняя частота прерывания электроснабжения потребителей (P _{saifi}), шт.	0,30708035