

(Образец)

Форма 4.1 - Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг электросетевой организации ООО Северэнерго за 2015г.

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ( $P_n$ )	1	0,054
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, $P_{тпр}$	2.1	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, $P_{тсо}$	3.2	0,8975
Плановое значение показателя $P_n$ , $P_n^{пл}$	4	0
Плановое значение показателя $P_{тпр}^{пл}$ , $P_{тсо}^{пл}$	4	0
Плановое значение показателя $P_{тсо}^{пл}$ , $P_n^{пл}$	4	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пп. 5.1 методических указаний	-1
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	пп. 5.1 методических указаний	
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	пп. 5.1 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	пп. 5.1 методических указаний	0

Плановое значение показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ( $P_n$ ) на 2015-2017г. устанавливалось по имеющимся фактическим данным за неполный расчетный период регулирования за декабрь 2014г.

Генеральный директор

Должность

Калитиевский Д.В.

Ф.И.О.

Подпись



Форма 4.2 - Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества  
оказываемых услуг ООО Северэнерго на 2015г.

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
1. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, альфа		0,65
2. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, бета		0,25
3. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, бета1		0,25
4. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, бета2		0,1
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{нал}$	пп. 5.1	-1
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	пп. 5.1	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	пп. 5.1	1
8. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	пп. 5.1	0
9. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	пп. 5.1	-0,4

Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг,  $K_{над}$  производилась с учетом планового значения показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Пп) на 2015-2017г. устанавливаемого по имеющимся фактическим данным за неполный расчетный период регулирования за декабрь 2014г.

Генеральный директор

Должность

Калитиевский Д.В.

Ф.И.О.

Подпись





## ООО «СЕВЕРЭНЕРГО»

Наименование электросетевой организации

N ш/п														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.													
1	2	Наименование структурной единицы электросетевой сетевой организации <2>												1 категории надежност и		2 категории надежност и		3 категории надежности											
3	Диспетчерское наименование подстанции или ЛЭП, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг																												
4	Вид объекта (ПС, ЛЭП)																												
5	Высший класс напряжения обесточенного оборудования, кВ																												
6	Причина прекращения передачи электрической энергии (1/0) <3>																												
7	Признак АПВ (1/0) <4>												1 категории надежност и		2 категории надежност и		3 категории надежности												
8	Признак АВР (1/0) <5>																												
9	полное																												
10	частичное																												
11	полное																												
12	частичное												1 категории надежност и		2 категории надежност и		3 категории надежности												
13	3 категории надежности																												
14	Электросетевые организации																												
15	Производители электрической энергии																												
16	Всего (сумма граф 9 - 15)																												
17	полное												1 категории надежност и		2 категории надежност и		3 категории надежности												
18	частичное																												
19	полное																												
20	частичное																												
21	3 категории надежности																												
22	с максимальной мощностью до 150 кВт												1 категории надежност и		2 категории надежност и		3 категории надежности												
23	с максимальной мощностью от 150 до 670 кВт																												
24	с максимальной мощностью свыше 670 кВт																												
25	Всего (сумма граф 17 - 21)																												
26	Электросетевые организации																												
27	Производители электрической энергии												1 категории надежност и		2 категории надежност и		3 категории надежности												
28	Всего (сумма граф 25 - 27)																												
29	Время и дата прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)																												
30	Время и дата устранения технологического нарушения на объектах данной сетевой организации (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)																												
31	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)																												
32	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час												1 категории надежност и		2 категории надежност и		3 категории надежности												
33	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																												
34	Наименование документа первичной информации (акт расследования, журнал отключений и т.п.)																												
35	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологического нарушения (аварии) или иного документа (номер и дата записи в журнале отключений)																												
36	Журнал учета аварий и инцидентов в работе																												
37	№3, 22.03.15																												

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
2	ООО «СЕВЕРЭНЕРГО»	ПУ ТЭЦ АО «ТЭСК»	ПС КВ	10	1	0	0	0	0	153	0	142	-	11 306				4		93	93	3	1	97	-	1	98	18.00/ 2015/ 06.16		21.30/ 2015/ 06.16	3,5		Журнал учета аварий и инициентов в работе	№4, 16.06.15
3	ООО «СЕВЕРЭНЕРГО»	ПУ ТЭЦ АО «ТЭСК»	ПС КВ	10	1	0	0	0	0	153	0	142	-	11 306				4		93	93	3	1	97	-	1	98	13.00/ 2015/ 06.19		15.50/ 2015/ 06.19	2,8		Журнал учета аварий и инициентов в работе	№5, 19.06.15
4	ООО «СЕВЕРЭНЕРГО»	ПУ ТЭЦ АО «ТЭСК»	ПС КВ	10	1	0	0	0	0	161	0	142	-	11 314				4		93	93	3	1	97	-	1	98	06.30/ 2015/ 07.15		09.40/ 2015/ 07.15	3,2		Журнал учета аварий и инициентов в работе	№6, 15.07.15
5	ООО «СЕВЕРЭНЕРГО»	ПУ ТЭЦ АО «ТЭСК»	ПС КВ	10	1	0	0	0	0	161	0	142	-	11 314				4		93	93	3	1	97	-	1	98	13.30/ 2015/ 09.03		16.00/ 2015/ 09.03	2,5		Журнал учета аварий и инициентов в работе	№7, 03.09.15
6	ООО «СЕВЕРЭНЕРГО»	ПУ ТЭЦ АО «ТЭСК»	ПС КВ	10	1	0	0	0	0	161	0	142	-	11 314				4		93	93	3	1	97	-	1	98	17.00/ 2015/ 12.21		21.00/ 2015/ 12.21	4		Журнал учета аварий и инициентов в работе	№8, 21.12.15

КАДИТОВСКИЙ Д. В.

Должность

Ф.И.О.

Подпись





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

ООО "СЕВЕРЭНЕРГО"

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.	98
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.	98
2	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки электросетевой организации, шт.	314
3	Средняя продолжительность нарушения электроснабжения потребителей ( $P_{\text{сред}}$ ), час.	$17.6 \cdot 98.98 = 17.6$
4	Средняя частота прерывания электроснабжения потребителей ( $P_{\text{срп}}$ ), шт.	$588.98 = 6$

Генеральный директор

Должность

Калитневский Д.В.

Ф.И.О.

Подпись

