

Форма 1.1 - Журнал учета текущей информации о прекращении передачи
электрической энергии для потребителей услуг ООО "СЕВЕРЭНЕРГО"
за 2016 год

Обосновывающие данные для расчета ¹	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3
1	0	432
2	0	432
3	0	432
4	0	432
5	0	432
6	0	432
7	0	432
8	0	432
9	0	432
10	0	432
11	0	432
12	0	432

Генеральный директор
Должность

Калитиевский Д.В.
Ф.И.О.


Подпись

Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращений
передачи электрической энергии

ООО "СЕВЕРЭНЕРГО"

Наименование электросетевой организации

Максимальное за расчетный период <u>2016</u> г. число точек присоединения	Максимальное значение по гр. 3 формы 1.1 432
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{\text{пр}}$)	Сумма по гр. 2 формы 1.1 0
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($\Pi_{\text{п}}$)	0

Генеральный директор

Калитиевский Д.В.



Должность

Ф.И.О.

Подпись

Форма 1.3 - Предложения электросетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования

ООО "СЕВЕРЭНЕРГО"

Наименование электросетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2014 г. ожид.	2015 г. Факт за полный год деятельности	2016 ожид	2016 г. факт за полный год деятельности	2017 г.
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Π_p)			нет данных для оценки	0,05605		0	
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($\Pi_{\text{тпр}}$)			0,84	0,84	0,84	1	0,84
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($\Pi_{\text{тсо}}$)			0,8975	0,8975	0,8975	0,96	0,8975

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

Генеральный директор

Должность

 Калитиевский Д.В.

Ф.И.О.

Подпись

Форма 2.1 - Расчет значения индикатора информативности

ООО "СЕВЕРЭНЕРГО"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
1.1. Количество структурных подразделений по работе с заявителями и потребителями услуг в процентном отношении к общему количеству структурных подразделений	33%	33%	100%	прямая	2
1.2. Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг - всего, шт.	1	3	33%	прямая	2
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	1	1		-	-
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	0	0	0%	-	-
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	0	0	0%	-	-
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	0	0	0%	-	-
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации	1	1	100%	-	2
в том числе по критериям:					
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100%	прямая	2
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100%	прямая	2
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100%	прямая	2

1	2	3	4	5	6
3. Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100%	прямая	2
4. Проведение мероприятий по доведению до сведения потребителей услуг необходимой информации, в том числе путем ее размещения в сети Интернет, на бумажных носителях или иными доступными способами (проведение - 1, отсутствие - 0)	1	1	100%	прямая	2
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	1	1	100%	обратная	2
5.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100%		2
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
6.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100%	обратная	2
6.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на отсутствие необходимой информации, которая должна быть раскрыта территориальной сетевой организацией в соответствии с нормативными правовыми актами, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100%	обратная	2
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	2

Генеральный директор

Должность

Калитиевский Д.В.

Ф.И.О.



Подпись

Форма 2.2 - Расчет значения индикатора исполнительности за 2016 год

ООО "СЕВЕРЭНЕРГО"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего	-	-	-	-	0,5
в том числе по критериям:					
1.1. Среднее время, затраченное территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней	10	10	100%	обратная	0,5
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	приборы учета устанавливаются заявителем при подключении		0	обратная	0
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	0	0	0	-	-
б) для остальных потребителей услуг, дней	0	0	0	-	-
1.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, процентов от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц	0	0	100%	обратная	0,5
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	0	0	100%		0,5
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100%	обратная	0,5

1	2	3	4	5	6
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	-	-	-	-	0,5
в том числе по критериям:					
3.1. Наличие (отсутствие) установленной процедуры согласования с потребителями услуг графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100%	прямая	0,5
3.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на несогласие введения предлагаемых территориальной сетевой организацией графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, процентов от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц	0	0	100%	обратная	0,5
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	0	0	100%	обратная	0,2
4.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100%		0,2
5. Итого по индикатору исполняемости	-	-	-	-	0,425

Генеральный директор
Должность

Калитиевский Д.В.
Ф.И.О.


Подпись

Форма 2.3 - Расчет значения индикатора
результативности обратной связи за 2016 год

ООО "СЕВЕРЭНЕРГО"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100%	прямая	2
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
2.1. Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100%	обратная	2
2.2. Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100%	прямая	2
2.3. Количество обращений, связанных с неудовлетворенностью принятыми мерами, указанными в п. 2.2 настоящей формы, поступивших от потребителей услуг в течение 30 рабочих дней после завершения мероприятий, указанных в п. 2.2 настоящей формы, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100%	обратная	2
2.4. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирующий орган исполнительной власти, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100%	обратная	2

1	2	3	4	5	6
2.5. Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100%	прямая	2
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	0	0	100%	прямая	2
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	0	0	100%	обратная	2
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-	100%	прямая	2
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100%	-	-
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100%	-	-
в) системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг ¹	нет			-	-
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	0	0	100%	обратная	2
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100%		2
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	0	0	100%	обратная	2

1	2	3	4	5	6
5.2. Доля потребителей услуг, получивших возмещение убытков, возникших в результате неисполнения (ненадлежащего исполнения) территориальной сетевой организацией своих обязательств, от числа потребителей, в пользу которых было вынесено судебное решение, или возмещение было произведено во внесудебном порядке, процентов	0	0	100%	прямая	2
6. Итого по индикатору результативность обратной связи	-	-	-	-	2

Генеральный директор
Должность

Калитиевский Д.В.
Ф.И.О.


Подпись

¹ Расчет производится при наличии в территориальной сетевой организации Системы автоинформирования (голосовая, СМС и другим способом).

Форма 2.4 - Предложения территориальных сетевых организаций по плановым значениям параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества обслуживания потребителей, на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования

ООО "СЕВЕРЭНЕРГО"

Наименование территориальной сетевой организации

Показатель	Значение показателя, годы:					
	Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества ²	2015 г.	2015 г. Факт	2016 г.	2016 факт	2017 г.
И_н						
1.1.		33%	33%	33%	33%	33%
1.2. а)		1	1	1	1	1
1.2. б)		1	1	0	0	1
1.2. в)		1	1	0	0	1
1.2. г)		1	1	0	0	1
2.1.		1	1	1	1	1
2.2.		0	0	0	0	0
2.3.		0	0	0	0	0
3.		0	0	1	1	0
4.		1	1	1	1	1
5.1.		15		0	0	0
6.1.		15		0	0	0
6.2.		15		0	0	0
И_с						
1.1.		10	10	10	10	10
1.2. а)						
1.2. б)						
1.3.		0	0	0	0	0
2.1.		15	15	0	0	0
3.1.		1	1	1	1	1
3.2.		15	15	0	0	0
4.1.		0	0	0	0	0
Р_с						
1.		1	1	1	1	1
2.1.		15	15	0	0	0
2.2.		15	15	0	0	0
2.3.		0	0	0	0	0
2.4.		0	0	0	0	0
2.5.		0	0	0	0	0
2.6.		0	0	0	0	0
3.1.		5	5	5	5	5
3.2. а)		0	0	0	0	0
3.2. б)		0	0	0	0	0
3.2. в)						
4.1.		0	0	0	0	0
5.1.		3	3	3	3	3
5.2.		100	100	0	0	0

Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества
рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период
2016 год

ООО "СЕВЕРЭНЕРГО"

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. ($N_{\text{заяв_тпр}}$)	4
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. ($N^{\text{нс}}_{\text{заяв_тпр}}$)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($P_{\text{заяв_тпр}}$)	1

Генеральный директор

Калитиевский Д.В.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества
исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения
заявителей к сети, в период 2016 года

ООО "СЕВЕРЭНЕРГО"

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ($N_{\text{сд тпр}}$)	4
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. ($N^{\text{нс}}_{\text{сд тпр}}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{\text{нс тпр}}$)	1

Генеральный директор

Калитиевский Д.В.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

Форма 3.3 - Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации, в период 2016 год

ООО "СЕВЕРЭНЕРГО"

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Значение
1	2
Число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт. ($N_{н\text{ тпр}}$)	Число, шт. 0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{очз\text{ тпр}}$)	Количество, десятки шт. (без округления) 0,4
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($\Pi_{нпа\text{ тпр}}$)	1

Генеральный директор

Калитиевский Д.В.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

(Образец)

Форма 4.1 - Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг электросетевой организации ООО Северэнерго за 2016г.

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (П _п)	1	0
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, П _{тпр}	2.1	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, П _{тсо}	3.2	0,425
Плановое значение показателя П _п , П _п ^{пл}	4	0
Плановое значение показателя П _{тпр} ^{пл} , П _{тпр} ^{пл}	4	0
Плановое значение показателя П _{тсо} ^{пл} , П _{тсо} ^{пл}	4	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, К _{над}	пп. 5.1 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, К _{кач} (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	пп. 5.1 методических указаний	
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, К _{кач1} (для территориальной сетевой организации)	пп. 5.1 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, К _{кач2} (для территориальной сетевой организации)	пп. 5.1 методических указаний	0

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

Генеральный директор

Калитиевский Д.В.



Должность

Ф.И.О.

Подпись

**Форма 4.2 - Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества
оказываемых услуг ООО Северэнерго за 2016г.**

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, $K_{над}$	пп. 5.1	0
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	0
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

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

Генеральный директор

Калитиевский Д.В.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

№ 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	Потребители электрической энергии												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 категория надежности				2 категория надежности				3 категория надежности				Электросетевые организации				Производители электрической энергии				Всего (сумма граф 9 - 15)				1 категория надежности				2 категория надежности				3 категория надежности				Электросетевые организации				Производители электрической энергии				Всего (сумма граф 25 - 27)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
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	ООО "Север энерго"	ПС 35/10 кВ "Сапогово" МРСК Центра-го" РП "ТЭЦ"	ПС, РП	35, 10	0	0	0		252	252	180	180						252		180	132	3	297	432				16.01.2016 14ч.20 мин.	16.01.2016 18ч.00мин.	3ч.40 мин.		Журнал отключений	Журнал отключений																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									

3	ООО "Север энерго "	ПС 35/10 кВ "Сапогово" МРСК Центра"- "Курскэнерго" РП "ТЭЦ"	ПС, 35, РП 10	0	0	0	252	180										432	252	180	132	3	297	432				27.04.2016 16ч.40 мин.	27.04.2016 18ч.30 мин.	27.04.2016 14.50 мин.	Журнал отключений
4	ООО "Север энерго "	РП "ТЭЦ" 10 кВ	РП 10	0	0	0	252	180										432	252	180	132	3	297	432				02.06.2016 09ч.30 мин.	02.06.2016 16ч.00 мин.	02.06.2016 6ч.30 мин.	Журнал отключений
5	ООО "Север энерго "	ПС 35/10 кВ "Сапогово" МРСК Центра"- "Курскэнерго" РП "ТЭЦ"	ПС, 35 РП	0	0	0	252											432	252		180	132	3	297	432			17.08.2016 12ч.00 мин.	17.08.2016 18ч.00 мин.	17.08.2016 4ч.00 мин.	Журнал отключений
6	ООО "Север энерго "	РП "ТЭЦ" 10 кВ	РП 10	0	0	0	252	180										432	252		180	132	3	297	432			20.09.2016 22ч.00 мин.	21.09.2016 00ч.30 мин.	21.09.2016 2ч.30 мин.	Журнал отключений
7	ООО "Север энерго "	РП "ТЭЦ" 10 кВ	РП 10	0	0	0	252	180										432	252		180	132	3	297	432			25.09.2016 20ч.30 мин.	25.09.2016 23ч.30 мин.	25.09.2016 2ч.00 мин.	Журнал отключений
8	ООО "Север энерго "	РП "ТЭЦ" 10 кВ	ПС 10	0	0	0	252	180										432	252		180	132	3	297	432			09.11.2016 13ч.10 мин.	09.11.2016 14ч.20 мин.	09.11.2016 1ч.10 мин.	Журнал отключений

Должность

Ф.И.О.

Подпись

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.

Э "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
 2016 год
 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.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии 432
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 432
2	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки электросетевой организации, шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии 432
3	Средняя продолжительность нарушения электроснабжения потребителей (Π_{saidi}), час.	сумма произведений по столбцу 32 и столбцу 28 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 ($(\sum \text{столбец 32} * \text{столбец 28}) / \text{пункт 1 Формы 8.3}$)
4	Средняя частота прерывания электроснабжения потребителей (Π_{saifi}), шт.	сумма по столбцу 28 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 ($\sum \text{столбец 28 Формы 8.1} / \text{пункт 1 Формы 8.3}$)

Генеральный директор

Должность

Калитиевский Д.В.

Ф.И.О.


Подпись