

**Форма 1.1 - Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии
для потребителей услуг АО "Редвелли ССМ" филиал "Волгоградский" за 2016 год.**

№	Обосновывающие данные для расчета *	Продолжительность прекращения, час	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3	4
1	База актов расследования ТН, форма учёта нарушений в сети 0,4 кВ	0	53
2	База актов расследования ТН, форма учёта нарушений в сети 0,4 кВ	0	53
3	База актов расследования ТН, форма учёта нарушений в сети 0,4 кВ	0	53
4	База актов расследования ТН, форма учёта нарушений в сети 0,4 кВ	0	53
5	База актов расследования ТН, форма учёта нарушений в сети 0,4 кВ	0	53
6	База актов расследования ТН, форма учёта нарушений в сети 0,4 кВ	0	55
7	База актов расследования ТН, форма учёта нарушений в сети 0,4 кВ	0	55
8	База актов расследования ТН, форма учёта нарушений в сети 0,4 кВ	0	55
9	База актов расследования ТН, форма учёта нарушений в сети 0,4 кВ	0	55
10	База актов расследования ТН, форма учёта нарушений в сети 0,4 кВ	0	55
11	База актов расследования ТН, форма учёта нарушений в сети 0,4 кВ	0	57
12	База актов расследования ТН, форма учёта нарушений в сети 0,4 кВ	0	57
	Итого	0	57

Исполнительный директор
(должность)

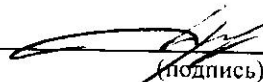
Б.С. Иванченко



(подпись)

Главный энергетик
(должность)

В.А. Дрямов



(подпись)

**Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращений
передачи электрической энергии
АО "Редаелли ССМ" филиал "Волгоградский" за 2016 год**

Максимальное за расчетный период г. число точек присоединения (максимальное значение по форме 1.1)	57
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$) (сумма по форме 1.1)	0
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	0,0000

Исполнительный директор
(должность)

Б.С. Иванченко



(подпись)

Главный энергетик
(должность)

В.А. Дрямов



(подпись)

Форма 1.4- Предложения электросетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода АО "Редаелии ССМ" филиал "Волгоградский"

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя ²	Описание (обоснование)	Значение показателя на:				
			2018 (год)	2019 (год)	2020 (год)	2021 (год)	2022 (год)
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (П _{пр})			0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Показатель качества предоставления возможности технологического присоединения (П _{пр})			0	0	0	0	0
Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций (П _{кач})			0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975

* Количество столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования, с указанием года отчетной и расчетного периода регулирования.

Исполнительный директор
(должность)

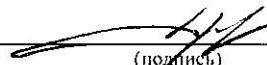
Б.С. Иванченко
(Ф.И.О.)



(подпись)

Главный энергетик

В.А. Дрямов



(подпись)

² Информация предоставляется справочно



Формы 2.1 - Расчет значения индикатора информативности
АО "Редкелли ССМ" филиал "Волгоградский"

[illegible]

Recd

Исполнительный директор	В.С. Иванченко	(подпись)
-------------------------	----------------	-----------

OB
(ПОДПИСЬ)

Главный чертёжник

Форма 2.2 – Расчет значения индикатора исполнительности
АО "Ремеди ССМ" филиал "Волгоградский"

Наименование параметра (критерия), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П * 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое значение (Ф) 2016	плановое значение (П) 2016			
1	2	3	4	5	6
1. Соблюдение сроков по проведению взаиморасчетов с потребителями услуг (за исключением - всего, в том числе по критериям):	-	-	-	-	0,5
1.1. Среднее время, затраченное территориальной сетевой организацией на направление запроса потребителю услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (за исключением - всего):	0	0	100	обратная	0,5
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки прибора учета с момента подачи заявления потребителя услуг:	-	-	-	обратная	0,5
2) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства:	30	30	100	-	0,5
3) для остальных потребителей услуг - лиц:	30	30	100	-	0,5
1.3. Количество случаев отключения в случаях расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии в процентах от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (за исключением - всего):	0	0	100	обратная	0,5
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по содержанию качества электрической энергии по критерию:	-	-	-	-	0,5
2.1. Количество обращений потребителей услуг с жалобами на ненадлежащее качество электрической энергии в процентах от общего количества поступивших обращений:	0	0	100	обратная	0,5
3. Наличие в многоквартирных домах с поэтажным учетом электроэнергии в результате ремонта и капитального ремонта:	-	-	-	-	0,5
3.1. Наличие (отсутствие) установленных процедур согласования с потребителями услуг графиков вынода электрического оборудования в ремонт и (или) их эксплуатацию (подпись - 1, отключение - 0):	1	1	100	прямая	0,5
3.2. Количество обращений потребителей услуг с жалобами на несоблюдение сроков предоставления территориальной сетевой организацией графиков вынода электрического оборудования в ремонт и (или) их эксплуатацию, в процентах 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 (за исключением - всего):	-	-	-	-	0,2
4.1. Количество обращений потребителей услуг (за исключением - всего) на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (за исключением - всего) в процентах от общего количества поступивших обращений:	0	0	100	-	0,2
5. Итого по индикатору - исполнительности:	-	-	-	-	0,425

Исполнительный директор
(подпись)
Б.С. Иванченко

Главный энергетик
(подпись)
В.А. Дрямов

Формы 2.3 - Расчет значений индексов при расчете индексов обратного связи

[illegible]

исполнитель директор	В.С. Назарченко	(подпись)
----------------------	-----------------	-----------

Главный энергетик В. А. Дюков

Форма 2.4 - Предложения территориальных сетевых организаций по плановым значениям параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества, на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования *
АО "Редасели ССМ" филиал "Волгоградский"

Наименование показателя	Значение показателя на:				
	2018	2019	2020	2021	2022
Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества **	(год)	(год)	(год)	(год)	(год)
I_н	2	2	2	2	2
1.1.	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
1.2. а)	1	1	1	1	1
1.2. б)	1	1	1	1	1
1.2. в)	1,0	1	1	1	1
1.2. г)	1	1	1	1	1
2.1.	1	1	1	1	1
2.2.	1	1	1	1	1
2.3.	0	0	0	0	0
3	1	1	1	1	1
4.	1	1	1	1	1
5.1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.1.	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
6.2.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
I_с	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425
1.1.	0	0	0	0	0
1.2. а)	30,0	29,6	29,1	28,7	28,2
1.2. б)	30,0	29,6	29,1	28,7	28,2
1.3.	0	0	0	0	0
2.1.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.1	1	1	1	1	1
3.2.	0	0	0	0	0
4.1.	0	0	0	0	0
P_с	2	2	2	2	2
1	1	1	1	1	1
2.1.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	0	0	0	0	0
2.4.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.5.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.6.	4,00	3,94	3,88	3,82	3,77
3.1	30,00	29,55	29,11	28,67	28,24
3.2. а)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2. б)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2. в)	0	0	0	0,0	0,0
4.1.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.1.	0	0	0	0	0
5.2.	0	0	0	0	0
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества оказываемых услуг территориальной сетевой организации	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975

* Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования с указанием года отчетного расчетного периода регулирования

** Нумерация пунктов показателей параметров, характеризующих индикаторы качества, приведена в соответствии с формами 2.1 - 2.3 настоящего Приложения.

Исполнительный директор
(должность)

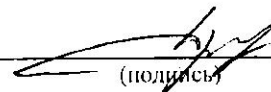
Б.С. Иванченко



(подпись)

Главный энергетик
(должность)

В.А. Дрямов



(подпись)

**Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества
рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети**

АО "Редаелли ССМ" филиал "Волгоградский"

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

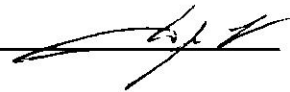
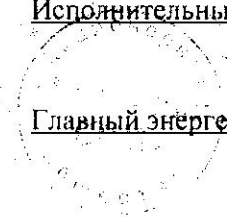
Показатель	Число, шт.
1	2
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. ($N_{\text{заяв_тип}}$)	-
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. ($N^{\text{nc}}_{\text{заяв_тип}}$)	-
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($\Pi_{\text{заяв_тип}}$)	-

Примечание: АО "Редаелли ССМ" филиал "Волгоградский" не заключает договоры об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети.

Исполнительный директор Б.С. Иванченко



Главный энергетик В.А. Дрямов

**Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества
исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения
заявителей к сети**

АО "Редаелли ССМ" филиал "Волгоградский"

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. ($N_{\text{сд тпр}}$)	-
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. ($N_{\text{сд тпр}}^{\text{ис}}$)	-
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{\text{ис тпр}}$)	-

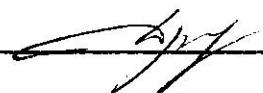
Примечание: АО "Редаелли ССМ" филиал "Волгоградский" не заключает договоры об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети.

Исполнительный директор Б.С. Иванченко



Главный энергетик

В.А. Дрямов




**Форма 3.3 - Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения
антимонопольного законодательства при технологическом присоединении
заявителей к электрическим сетям**

АО "Редаелли ССМ" филиал "Волгоградский"

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. ($N_{\text{н.тпр}}$)	Число, шт. -
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{\text{общ.тпр}}$)	Количество, десятки шт. (без округления) -
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($P_{\text{н.тпр}}$)	-

Примечание: АО "Редаелли ССМ" филиал "Волгоградский" не заключает договоры об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети.

Исполнительный директор

Б.С. Иванченко

Главный энергетик

В.А. Дрямов

**Форма 4.1 - Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг
электросетевой организации АО "Редаелли ССМ" филиал "Волгоградский"**

№		№ формулы Методических указаний	Значение
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)	(1)	0,0000
2	Показатель уровня качества осуществляемого присоединения, $P_{пр}$	(2)	0
3	Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальной сетевой организации ($P_{тсо}$)	(3)	0,8975
4	Плановое значение показателя P_n , $P_n^{пл}$	(4), (4.1)	0,0000
5	Плановое значение показателя $P_{пр}$, $P_{пр}^{пл}$	(4), (4.1)	0
6	Плановое значение показателя $P_{тсо}$, $P_{тсо}^{пл}$	(4), (4.1)	0,8840
7	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	п. 5.1 Методических указаний	0
8	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (территориальной сетевой организации)	п. 5.1 Методических указаний	0

Исполнительный директор

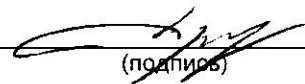
Б.С. Иванченко



(подпись)

Главный энергетик

В.А. Дрямов



(подпись)

Форма 4.2 - Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг АО "Редаселли ССМ" филиал "Волгоградский"

Наименование	№ формулы Методических указаний	Значение
1. коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, α	-	0,65
2. коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, β	-	0,25
3. оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над}}$	п. 5.1	0
4. оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}}$	п. 5.1	0
5. обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{\text{об}}$	п. 5.1	0

Исполнительный директор

Б.С. Иванченко



(подпись)

Главный энергетик

В.А. Дрямов



(подпись)

Форма 8.1¹ - Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением
передачи электрической энергии, произошедшим на объектах электросетевых организаций
за 2016 год

АО "Редаялли ССМ" филиал "Волгоградский"

Наименование электросетевой организации

[illegible]

Исполнительный директор

Б.С. Иванченко

Должность

Подпись

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

Указываются наименования производственных отделений или предприятий или электрических сетей.

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

"1" ставится, когда AIB успешное, а "0" - не успешное.

"1" ставится, когда АВР усечен. "0" - не усечен.

Занимается только организацией по управлению своей 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**

АО "Редаелли ССМ" филиал "Волгоградский"

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 1
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 40
2	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки электросетевой организации, шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии 57
3	Средняя продолжительность нарушения электроснабжения потребителей ($P_{\text{ср.дл.}}$), 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 ($P_{\text{ср.ч.}}$), шт.	сумма по столбцу 28 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $(\sum \text{столбец 28 Формы 8.1} / \text{пункт 1 Формы 8.3})$ -

Исполнительный директор
Должность

Б.С. Иванченко
Ф.И.О.

Подпись