Утв. приказом Министерства энергетики РФ
от 14 октября 2013 г. № 718

Форма 1.1 — Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг электросетевой организации за 2014 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	-
2	0	-
3	0	-
4	0	-
5	0	-
6	0	-
7	0	40
8	0	40
9	0	40
10	0	40
11	0	40
12	0	40

[1] В том числе на основе базы актов расследования технологических нарушений за соответствующий месяц.

Главный энергетик	Гвызин П.В.	
Должность	Ф. И. О.	Подпись

Утв. приказом Министерства энергетики РФ
от 14 октября 2013 г. № 718

Форма 1.2 — Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии

ООО "КОВРОВ-МОЛЛ"

Наименование электросетевой организации

Максимальное за расчетный период 2014 г. число точек присоединения	40
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($Т_{пр}$)	0
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($П_{п}$)	0

Главный энергетик Гвызин П.В.

Должность Ф. И. О. Подпись

Утв. приказом Министерства энергетики РФ
от 14 октября 2013 г. № 718

Форма 1.3 — Предложения электросетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования[1]

ООО "КОВРОВ-МОЛЛ"

Наименование электросетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя[2]	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:			
			2014 (отчетный)	2015	2016	2017
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($П_п$)		Прекращения передачи электрической энергии потребителям за отчетный год отсутствуют	0	0	0	0
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($П_{тпр}$)		Технологическое присоединение потребителей к сети за отчетный период не осуществлялось	0	0	0	0
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($П_{тсо}$)		Определено на основании значений параметров, характеризующих индикаторы качества обслуживания потребителей	0,9169	0,9031	0,8896	0,8763

[1] Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования, с указанием года отчетного расчетного периода регулирования.
[2] Информация предоставляется справочно.

Главный энергетик	Гвызин П.В.	
Должность	Ф. И. О.	Подпись

Утв. приказом Министерства энергетики РФ
от 14 октября 2013 г. № 718

Форма 2.1 — Расчет значения индикатора информативности
ООО "КОВРОВ-МОЛЛ"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф/П×100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации — всего	-	-	-	-	2,50
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	50	50	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.	-	-	0	прямая	3
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	0	1	0	-	-
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие — 1, отсутствие — 0), шт.	0	1	0	-	-
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	0	1	0	-	-
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	0	1	0	-	-
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации	-	-	-	-	2,67
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

1	2	3	4	5	6
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие — 1, отсутствие — 0)	0	1	0	прямая	3
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие — 1, отсутствие — 0)	0	1	0	прямая	3
3. Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты (наличие — 1, отсутствие — 0)	0	0	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 (наличие — 1, отсутствие — 0)	1	1	100	прямая	2
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	-	-	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	-	-
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

1	2	3	4	5	6
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	2,194

Главный энергетик Гвызин П.В.

Должность Ф. И. О. Подпись

Утв. приказом Министерства энергетики РФ
от 14 октября 2013 г. № 718

Форма 2.2 — Расчет значения индикатора исполнительности
ООО "КОВРОВ-МОЛЛ"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф/П×100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) — всего	-	-	-	-	
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	0	0	100	обратная	0,5
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	-	-	100	обратная	0,5
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц — субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	7	7	100	-	-
б) для остальных потребителей услуг, дней	7	7	100	-	-
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	-	-	-	-	0,5
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
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	-	-	-	-	0,5
в том числе по критериям:					

1	2	3	4	5	6
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	-	-	-	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	-	-
5. Итого по индикатору исполнительности	-	-	-	-	0,425

Главный энергетик Гвызин П.В.

Должность Ф. И. О. Подпись

Утв. приказом Министерства энергетики РФ
от 14 октября 2013 г. № 718

Форма 2.3 — Расчет значения индикатора результативности обратной связи ООО "КОВРОВ-МОЛЛ"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф/П×100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (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 обслуживание, 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 обслуживание, 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
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

1	2	3	4	5	6
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]	0	0	100	-	-
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	-	-	-	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	-	-
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
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	-	-	-	-	2,00

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

Главный энергетик Гвызин П.В.

Должность Ф. И. О. Подпись

Утв. приказом Министерства энергетики РФ
от 14 октября 2013 г. № 718

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 "КОВРОВ-МОЛЛ"

Наименование территориальной сетевой организации

Показатель	Значение показателя, годы:			
Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества**	2014 (отчетный)	2015	2016	2017
$И_н$	2,194	2,161	2,129	2,097
1.1.	50	50	50	50
1.2. а)	0	1	1	1
1.2. б)	0	1	1	1
1.2. в)	0	1	1	1
1.2. г)	0	1	1	1
2.1.	1	1	1	1
2.2.	0	1	1	1
2.3.	0	1	1	1
3.	0	1	1	1
4.	1	1	1	1
5.1.	0	0	0	0
6.1.	0	0	0	0
6.2.	0	0	0	0
$И_с$	0,425	0,419	0,412	0,406
1.1.	0	0	0	0
1.2. а)	7	7	7	7
1.2. б)	7	7	7	7
1.3.	0	0	0	0
2.1.	0	0	0	0
3.1.	1	1	1	1
3.2.	0	0	0	0
4.1.	0	0	0	0
$Р_с$	2,000	1,970	1,940	1,911
1.	1	1	1	1
2.1.	0	0	0	0
2.2.	0	0	0	0
2.3.	0	0	0	0
2.4.	0	0	0	0
2.5.	0	0	0	0
2.6.	0	0	0	0
3.1.	0	0	0	0
3.2. а)	0	0	0	0
3.2. б)	0	0	0	0
3.2. в)	0	0	0	0

4.1.	0	0	0	0
5.1.	0	0	0	0
5.2.	0	0	0	0
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества обслуживания потребителей территориальными сетевыми организациями	0,9169	0,9031	0,8896	0,8763

[1] Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования с указанием года отчетного расчетного периода регулирования.

[2] Нумерация пунктов показателей параметров, характеризующих индикаторы качества, приведена в соответствии с формами 2.1—2.3 настоящего приложения.

Главный энергетик	Гвызин П.В.	
Должность	Ф. И. О.	Подпись

Утв. приказом Министерства энергетики РФ
от 14 октября 2013 г. № 718

Форма 3.1 — Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период 2014 г.

ООО "КОВРОВ-МОЛЛ"

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. ($N_{заяв_тпр}$)	0
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. ($N^{нс}_{заяв_тпр}$)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($П_{заяв_тпр}$)	0

Утв. приказом Министерства энергетики РФ
от 14 октября 2013 г. № 718

Форма 3.2 — Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, в период 2014 г.

ООО "КОВРОВ-МОЛЛ"

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. ($N_{сд_тпр}$)	0
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. ($N^{нс}_{сд_тпр}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($П_{нс_тпр}$)	0

Утв. приказом Министерства энергетики РФ
от 14 октября 2013 г. № 718

Форма 3.3 — Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации, в период 2014 г.

ООО "КОВРОВ-МОЛЛ"

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. ($N_{н_тпр}$)	0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятками шт. ($N_{очз_тпр}$)	0
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($П_{нпа_тпр}$)	0

Форма 4.1 — Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг электросетевой организации

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	0
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, $П_{тсо}$	3.2	0,9169
Плановое значение показателя $П_п$, $П_п^{пл}$	4	-
Плановое значение показателя $П^{пл}_{тпртпр}$, $П^{пл}$	4	-
Плановое значение показателя $П_{тсотсо}$, $П^{пл}$	4	0,9169
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{над}$	пп. 5.1 методических указаний	-
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	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $К_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	пп. 5.1 методических указаний	0

Форма 4.2 — Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг

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		-
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, $К_{над}$	пп. 5.1	-
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{кач}$	пп. 5.1	-
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{кач1}$	пп. 5.1	-
8. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{кач2}$	пп. 5.1	0
9. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $К_{об}$	пп. 5.1	0

Главный энергетик Гвызин П.В.

Должность Ф. И. О. Подпись

Утв. приказом Министерства энергетики РФ
от 14 октября 2013 г. № 718

Форма 8.1[1] — Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевых организаций за 2014 год

ООО "КОВРОВ-МОЛЛ"

Наименование электросетевой организации

[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.

№ 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 прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	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	Всего (сумма граф 9—15)	Потребители электрической энергии									Электросетевые организации	Производители электрической энергии	Всего (сумма граф 25—27)								
								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	Всего (сумма граф 17—21)											
								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	ООО "КОВРОВ-МОЛЛ"	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	0	-	-	-

[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.

Главный энергетик — Должность

Гвызин П.В. — Ф. И. О.

Подпись

Утв. приказом Министерства энергетики РФ
от 14 октября 2013 г. № 718

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 "КОВРОВ-МОЛЛ"

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.	22
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.	15
2	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки электросетевой организации, шт.	40
3	Средняя продолжительность нарушения электроснабжения потребителей ($П_{saidi}$), час	0
4	Средняя частота прерывания электроснабжения потребителей ($П_{saidi}$), шт.	0

Главный энергетик Гвызин П.В.

Должность Ф. И. О. Подпись