

**Форма 1.1 — Журнал учета текущей информации о прекращении
передачи электрической энергии для потребителей услуг
электросетевой организации ОАО "Селенгинский ЦКК"
за 2017 год**

Обосновывающие данные для расчета ¹	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3
Выписка из оперативного журнала 1	0:00:00	23
2	0:00:00	23
3	0:00:00	23
4	0:00:00	23
5	0,05	23
6	0:00:00	23
7	0:00:00	23
8	0:00:00	23
9	0:00:00	23
10	0:00:00	23
11	2,03	23
12	0:00:00	23

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

Главный энергетик

Должность

Игнатьев С.В.

Ф. И. О.

Подпись

Исполнитель: Северин Е.В. тел 8(30138) 74-1-54

**Форма 1.2 — Расчет показателя средней продолжительности
прекращений передачи электрической энергии**

ОАО "Селенгинский ЦКК"

Наименование электросетевой организации

Максимальное за расчетный период <u>2017</u> г. число	Максимальное значение
точек присоединения	23
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	2,08
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	0,0904

Главный энергетик

Игнатьев С.В.

Должность

Ф. И. О.

Подпись

Исполнитель: Е.В. Северин Е.В. тел.8(30138) 74-1-54

**Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения
передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя
средней частоты прекращений передачи электрической энергии
потребителям услуг сетевой организации**

ОАО "Селенгинский ЦКК"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	23
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.	0,1808
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	0,0869

Главный энергетик

Должность

Игнатьев С.В.

Ф. И. О.

Подпись

**Форма 1.5. Предложения сетевой организации по плановым значениям
показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период
регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования¹
(для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся с 2014 года до 2018 года)**

ОАО "Селенгинский ЦКК"

Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя ²	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:			
			2015	2016	2017	2018
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)			0,0904	0,0904	0,0904	0,0904
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)			1	1	1	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($P_{тсо}$)			0,0869	0,0869	0,0869	0,0869

Главный энергетик

Должность

Игнатьев С.В.

Ф. И. О.

Подпись

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.

**Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках
и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций****ОАО "Селенгинский ЦКК"**

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации ¹	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	29,62	Тех.паспорт
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	18,68	Тех.паспорт
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	63,00%	
3	Максимальное за год число точек поставки, шт.	23	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	48	Тех.паспорт
5	Средняя летняя температура, °С	18,5	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю (Π_{saidi})	5	—
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю ($\Pi_{\text{sai fi}}$)	7	—

¹ Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП) — протяженность линий электропередачи территориальной сетевой организации в одноцепном выражении (при определении протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи низкого напряжения учитываются только трехфазные участки линий), км;

Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), % — доля кабельных линий электропередачи территориальной сетевой организации, рассчитываемая как отношение протяженности кабельных линий в одноцепном выражении к протяженности ЛЭП, %;

Число разъединителей и выключателей — совокупное число разъединителей и выключателей территориальной сетевой организации, шт.;

Средняя летняя температура — в соответствии с данными по средней температуре июля на последнюю имеющуюся дату согласно Сборнику Федеральной службы государственной статистики «Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации».

**Форма 2.1 - Расчет
значения индикатора информативности**

ОАО "Селенгинский ЦКК"

(наименование территориальной сетевой организации)

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф/П x100,	Зависимост ь	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
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	19	19	100,00	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.	2	2	100,00	прямая	2
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	0	0	100,00	-	2
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг	1	1	100,00	-	2
(наличие - 1, отсутствие - 0), шт.					
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	1	1	100,00	-	2
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	0	0	100,00	-	2
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг	1	1	100,00	прямая	2
(наличие - 1, отсутствие - 0)					
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону	0	0	100,00	прямая	2
(наличие - 1, отсутствие - 0)					

2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100,00	прямая	2
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	100,00	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	100,00	прямая	2
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	0	0	100,00	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	100,00		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	100,00	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	100,00	обратная	2
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	2

Главный энергетик

Должность

С.В. Игнатьев

Ф.И.О.

Подпись

Исполнитель: Е.В. Северин, 8(30138)74-1-54

Приложение № 2

к Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций

(в ред. Приказа Минэнерго России от 14.10.2013 г. № 718)

**Форма 2.2 - Расчет
значения индикатора исполнительности**

ОАО "Селенгинский ЦКК"

(наименование территориальной сетевой организации)

Наименование параметра (показателя), характеризующего индикатор	Значение		Ф/П х 100,	Зависимость	Оценочный балл
	фактическо е	плановое	%		
	(Ф)	(П)			
1	2	3	4	5	6
1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего	-	-	-	-	0,50
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	0,50
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	-	-	100,00	обратная	0,50
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	180	180	100,00	-	-
б) для остальных потребителей услуг, дней	180	180	100,00	-	-
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	100,00	обратная	0,50

2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию			100,00		0,50
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100,00	обратная	0,50
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	-	-	-	-	0,50
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			100,00	прямая	0,50
(наличие - 1, отсутствие - 0)					
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	100,00	обратная	0,50
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию			100,00	обратная	0,20
4.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), процентов от общего количества поступивших обращений			100,00		0,20
5. Итого по индикатору исполнительности	-	-	-		0,425

Главный энергетик

Должность

С.В. Игнатьев

Ф.И.О.

подпись

Исполнитель: Е.В. Северин, 8(30138)74-1-54

Форма 2.3 — Расчет значения индикатора результативности обратной связи

ОАО "Селенгинский ЦКК"

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 в том числе по критериям:	-	-	-	-	2
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	-
2.4. 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
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:	-	-		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			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%		
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

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

Главный энергетик
Должность

Игнатьев С.В.
Ф. И. О.

Подпись

Исполнитель: Е.В. Северин, 8(30138)74-1-54

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 регулирования¹**ОАО "Селенгинский ЦКК"**

Наименование территориальной сетевой организации

Показатель Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества ²	Значение показателя, годы:				
	2015	2016	2017	2018	2019
И_н	0	2	2	2	2
1.1.	25	25	25	25	25
1.2. а)	0	1	1	1	1
1.2. б)	1	1	1	1	1
1.2. в)	1	2	2	2	2
1.2. г)	0	1	1	1	1
2.1.	1	1	1	1	1
2.2.	0	0	0	0	0
2.3.	0	0	0	0	0
3.	1	1	1	1	1
4.	1	1	1	1	1
5.1.	0	0	0	0	0
6.1.	0	0	0	0	0
6.2.	0	0	0	0	0
И_с	0	0,588	0,588	0,588	0,588
1.1.	30	30	30	30	30
1.2. а)	180	180	177	177	177
1.2. б)	180	180	177	177	177
1.3.	0	0	0	0	0
2.1.	0	0	0	0	0
3.1.	0	0	0	0	0
3.2.	0	0	0	0	0
4.1.	0	0	0	0	0
Р_с	0	2	2	2	2
1.	1	1	1	1	1
2.1.	0	0	0	0	0
2.2.	0	0	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.	30	30	30	30	29
3.2. а)	0	0,015	0,015	0,015	0,015
3.2. б)	0	0,015	0,015	0,015	0,015
3.2. в)	0	0	0	0	0
4.1.	0	0	0	0	0
5.1.	6	5,91	5,91	5,91	5,91
5.2.	0	0	0	0	0
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01

Главный энергетик
ДолжностьИгнатьев С.В.
Ф. И. О.

Подпись

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.

**Форма 3.1 — Отчетные данные для расчета значения показателя
качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение
к сети в период**
2017 г.

ОАО "Селенгинский ЦКК"

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. ($N_{\text{заяв_тпр}}$)	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. ($N^{\text{нс}}_{\text{заяв_тпр}}$)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($P_{\text{заяв_тпр}}$)	1

Главный энергетик Игнатьев С.В.

Исполнитель: Е.В. Северин, 8(30138)74-1-54

**Форма 3.2 — Отчетные данные для расчета значения показателя
качества исполнения договоров об осуществлении технологического
присоединения заявителей к сети, в период _____ 2017 г.**

ОАО "Селенгинский ЦКК"

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. ($N_{\text{сд_тпр}}$)	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. ($N^{\text{нс}}_{\text{сд_тпр}}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{\text{нс_тпр}}$)	1

Главный энергетик Игнатьев С.В.

Исполнитель: Е.В. Северин, 8(30138)74-1-54

**Форма 3.3 — Отчетные данные для расчета значения показателя
соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом
присоединении заявителей к электрическим сетям
сетевой организации, в период _____ 2017 г.**

ОАО "Селенгинский ЦКК"

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель 1	Значение 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. ($N_{н_тпр}$)	Число, шт. 0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятками шт. ($N_{очз_тпр}$)	Количество, десятки шт. 0
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($\Pi_{нпа_тпр}$)	1

Главный энергетик Игнатьев С.В.

Исполнитель: Е.В. Северин, 8(30138)74-1-54

**Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества
оказываемых услуг сетевой организации**

ОАО "Селенгинский ЦКК"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (P_n)	1	0,0904
Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens})	4	4,11
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	2	0,1808
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	3	0,0869
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)	7 или 12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($P_{тсо}$)	11	0,8975
Плановое значение показателя P_n , $P_n^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0
Плановое значение показателя $P_{тпр}$, $P_{тпр}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0
Плановое значение показателя $P_{тсо}$, $P_{тсо}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0
Плановое значение показателя P_{ens} , $P_{ens}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0
Плановое значение показателя P_{saidi} , $P_{saidi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	0
Плановое значение показателя P_{saifi} , $P_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	Пункт 5 методических указаний	-1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5 методических указаний	-1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5 методических указаний	-1
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Пункт 5 методических указаний	
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	-1
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	-1
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0

Главный энергетик

Должность

Игнатьев С.В.

Ф. И. О.

Подпись

**Форма 4.2. Расчет обобщенного показателя уровня надежности
и качества оказываемых услуг****ОАО "Селенгинский ЦКК"**

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ пункта методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над}}$	пункт 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над1}}$	Пункт 5	-1
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над2}}$	Пункт 5	-1
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{кач}}$	Пункт 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{кач1}}$	Пункт 5	-1
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{кач2}}$	Пункт 5	-1
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{кач3}}$	Пункт 5	0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{\text{об}}$	Пункт 5	-0,3

Главный энергетик

Должность

Игнатьев С.В.

Ф. И. О.

Подпись

**Форма 8.1.¹ Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением
передачи электрической энергии произошедших на объектах сетевой организации**
за _____ месяц **2017** года

ОАО "Селенгинский ЦКК"

Наименование сетевой 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.

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации																	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании																				
Номер прекращения передачи электрической энергии/ Номер итоговой строки		Наименование структурной единицы сетевой организации		Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП		Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг		Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ		Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)		Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)		Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)		Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час.		Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)		Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии		Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел переув электрооборудования, шт., в том числе:										Смежные сетевые организации и производители электрической энергии		Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт		Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии		Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале		Код организационной причины аварии		Код технической причины повреждения оборудования		Учет в показателях надежности, в т. ч. индикативных показателях надежности (0 — нет, 1 — да)	
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																					
												ВСЕГО		1-я категория надежности		2-я категория надежности		3-я категория надежности		ВН (110 кВ и выше)		СН1 (35 кВ)		СН2 (6—20 кВ)		НН (0,22—1 кВ)																					

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование)
за _____ месяц 2017 год

ОАО "Селенгинский ЦКК"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно второго уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электрохозяйства определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
									1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6—20 кВ)	НН (ниже 1 кВ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	ЭРЦ	ПАО МРСК Сибири	ТМ-276 СП-277	ПС 220 кВ Селенгинский ЦКК	220	ВЛ-103 ВЛ-113 ВЛ-117 ВЛ-121 ВЛ-122	110				5		5			ПАО МРСК Сибири
2	ЭРЦ	ПАО МРСК Сибири	ТМ-276 СП-277	ПС 220 кВ Селенгинский ЦКК	220	ВЛ-50 ВЛ-60 ВЛ-83 яч.22 яч.23 ТИЗ Овсянка ВЛ-Клюквенная падь	6				7			7		ООО СЭС
3	ТЭС	ПАО МРСК Сибири	ТМ-276 СП-277	ПС 220 кВ Селенгинский ЦКК	220	ВЛ-79	6			1				1		ООО СЭС
4	ТЭС	ПАО МРСК Сибири	ТМ-276 СП-277	ПС 220 кВ Селенгинский ЦКК	220	КЛ Градирия	0,4				2				2	ООО Энергосбыт
5	ЭРЦ	ПАО МРСК Сибири	ТМ-276 СП-277	ПС 220 кВ Селенгинский ЦКК	220	ВЛ-22	6				1			1		ООО Энергосбыт
6	ЭРЦ	ПАО МРСК Сибири	ТМ-276 СП-277	ПС 220 кВ Селенгинский ЦКК	220	ВЛ-3	6				4			4		ООО Энергосбыт
6	ЭРЦ	ПАО МРСК Сибири	ТМ-276 СП-277	ПС 220 кВ Селенгинский ЦКК	220	ВЛ-18	0,4				3				3	ООО Энергосбыт

Главный энергетик

Должность

Игнатьев С.В.

Ф. И. О.

Подпись

**Форма 1.5. Предложения сетевой организации по плановым значениям
показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период
регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования¹
(для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся с 2014 года до 2018 года)**

ОАО "Селенгинский ЦКК"

Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя ²	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2015	2016	2017	2018	2019
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (П _п)			0,0904	0,0904	0,0904	0,0904	0,0904
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П _{тпр})			1	1	1	1	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (П _{тсо})			0,0869	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869

Главный энергетик

Должность

Игнатьев С.В.

Ф. И. О.

Подпись

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.