

Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг сетевой организации за 2016 год

АО "Сибур-Химпром"

Наименование сетевой организации

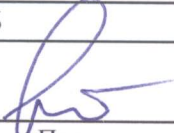
Обосновывающие данные для расчета ¹	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3
1	0	16
2	0	16
3	0	16
4	0	16
5	0	16
6	0	16
7	0	16
8	0	16
9	0	16
10	0	16
11	0	16
12	0	16

Главный энергетик

Должность

Кокарев А.Л.

Ф.И.О.


Подпись

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



Форма 1.2. Расчет показателя средней продолжительности прекращений
передачи электрической энергии

АО "Сибур-Химпром"

Наименование сетевой организации

Максимальное за расчетный период <u>2016</u> г. число точек присоединения	Максимальное значение по гр. 3 формы 1.1 16
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	Сумма по гр. 2 формы 1.1 0
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	0

Главный энергетик

Кокарев А.Л.

Должность

Ф.И.О.


Подпись

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

АО "Сибур-Химпром"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии 16
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 $((\Sigma \text{ столбец } 9 * \text{ столбец } 13) / \text{ пункт } 1 \text{ Формы } 1.3)$ 0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 $(\Sigma \text{ столбец } 13 \text{ Формы } 8.1 / \text{ пункт } 1 \text{ Формы } 1.3)$ 0

Главный энергетик

Кокарев А.Л.

Должность

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 регулирования ¹ (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся с 2014 года до 2018 года)

АО "Сибур-Химпром"

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)	Модернизация и реконструкция объектов электросетевого хозяйства, своевременное и качественное проведение технического обслуживания и ремонтов, соблюдение требований действующих правил	Требования нормативных правовых актов	0,000	0,000	0,941	0,927	0,913
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П _{тпр})	Соблюдение требований правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии	Требования нормативных правовых актов	1,000	0,820	0,956	0,941	0,927
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевых организаций (П _{тсо})	Соблюдение условий договоров и регламентов по оказанию услуг	Требования нормативных правовых актов	0,828	0,828	0,826	0,814	0,802

Главный энергетик

Кокарев А.Л.

Должность

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

АО "Сибур-Химпром", Пермский край

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	82,92	Схема электрическая однолинейная 110/6 кВ электроснабжения АО «Сибур-Химпром» от 10.03.2017 г.
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	81,12	
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	(п. 1.1/п. 1) 98	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	(значение из формы п. 1 формы 1.3 приложения 1 к методическим указаниям) 16	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	311	Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации - 2016 г.
5	Средняя летняя температура, °С	13,8	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidd	(форма 9.1) 5	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	(форма 9.2) 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".

Главный энергетик

Должность

Кокарев А.Л.

Ф.И.О.

Подпись

Форма 2.1. Расчет значения индикатора информативности

АО "Сибур-Химпром"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П х 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	-	-	-	-	2,000
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	2,04	2,27	90	прямая	2,000
1.2. Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг - всего, шт.	12	14	86	прямая	2,000
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	6	6	100	-	-
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	1	1	100	-	-

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	5	7	71	-	-
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	0	0	100	-	-
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации	-	-	-	-	2,000
в том числе по критериям:					
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2,000
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100	прямая	2,000
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100	прямая	2,000
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	2,000

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
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	2,000
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	0	0	100	обратная	2,000
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		2,000
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	2,000
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	2,000

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
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	2,000
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	2,000

Главный энергетик

Кокарев А.Л.

Должность

Ф.И.О.



Подпись



**Форма 2.2. Расчет значения индикатора исполнительности
АО "Сибур-Химпром"**

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	-	-	-	-	0,333
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	30	0	обратная	0,250
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	-	-	0	обратная	0,250
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	0	1	0	-	-
б) для остальных потребителей услуг, дней	0	1	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	0,500

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	0	0	100		0,500
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	0,500
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	-	-	-	-	0,500
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	0,500
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	0,500
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	0	0	100	обратная	0,200

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
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		0,200
5. Итого по индикатору исполнительности	-	-	-	-	0,383

Главный энергетик

Должность

Кокарев А.Л.

Ф.И.О.



Подпись



Форма 2.3. Расчет значения индикатора результативности обратной связи

АО "Сибур-Химпром"

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	2,000
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг	-	-	-	-	2,000
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	2,000
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	2,000

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
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	2,000
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	2,000
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	0	0	100	прямая	2,000
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего	-	-	-	-	1,500
в том числе по критериям:					

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	0	1	0	обратная	1,000
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-	100	прямая	2,000
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				-	-
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	0	0	100	обратная	2,000
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100		2,000
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	-	-	-	-	1,500
в том числе по критериям:					

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	0	1	0	обратная	1,000
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	2,000
6. Итого по индикатору результативность обратной связи	-	-	-	-	1,800

Главный энергетик

Кокарев А.Л.

Должность

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 ¹

АО "Сибур-Химпром"

Наименование территориальной сетевой организации

Показатель	Значение показателя, годы:				
Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества ²	2015	2016	2017	2018	2019
И _н	2,000	2,000	1,940	1,911	1,883
1.1.	2,000	2,000	1,940	1,911	1,883
1.2. а)					
1.2. б)					
1.2. в)					
1.2. г)					
2.1.	2,000	2,000	1,940	1,911	1,883
2.2.	2,000	2,000			
2.3.	2,000	2,000			
3.	2,000	2,000	1,940	1,911	1,883
4.	2,000	2,000	1,940	1,911	1,883
5.1.	2,000	2,000			
6.1.	2,000	2,000			
6.2.	2,000	2,000			
И _с	0,383	0,383	0,534	0,526	0,518
1.1.	0,250	0,250	0,464	0,457	0,450
1.2. а)					
1.2. б)					
1.3.	0,500	0,500			
2.1.	0,500	0,500			
3.1.	0,500	0,500	0,697	0,686	0,676
3.2.	0,500	0,500			
4.1.	0,200	0,200			
Р _с	1,800	1,800	1,293	1,274	1,255
1.	2,000	2,000	1,940	1,911	1,883
2.1.	2,000	2,000			
2.2.	2,000	2,000			
2.3.	2,000	2,000			
2.4.	2,000	2,000			
2.5.	2,000	2,000			
2.6.	2,000	2,000			
3.1.	1,000	1,000	0,970	0,956	0,941
3.2. а)					
3.2. б)					
3.2. в)					
4.1.	2,000	2,000			
5.1.	1,000	1,000	0,970	0,956	0,941

Показатель	Значение показателя, годы:				
Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества ²	2015	2016	2017	2018	2019
5.2.	2,000	2,000			
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями	0,828	0,828	0,826	0,814	0,802

Главный энергетик

Кокарев А.Л.

Должность

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 2016

АО "Сибур-Химпром"

Наименование сетевой 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. ($N_{\text{заяв тпр}}$)	1
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

Должность

Кокарев А.Л.

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

АО "Сибур-Химпром"

Наименование сетевой 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. ($N_{\text{сд тпр}}$)	1
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. ($N_{\text{нс тпр}}^{\text{нс}}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{\text{нс тпр}}$)	1

Главный энергетик
Должность

Кокарев А.Л.
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

АО "Сибур-Химпром"

Наименование сетевой 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) 0,1
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($P_{ипа\text{ тпр}}$)	0,1

Главный энергетик

Кокарев А.Л.

Должность

Ф.И.О.

Подпись



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

АО "Сибур-Химпром"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)	1.1	0
Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens})	1.4	0
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	1.2	0
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	1.3	0
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)	1.7 или 1.12	0,820
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($P_{тсо}$)	1.11	0,828
Плановое значение показателя P_n , $P_n^{пл}$	4.1	0,927
Плановое значение показателя $P_{тпр}$, $P_{тпр}^{пл}$	4.1	0,941
Плановое значение показателя $P_{тсо}$, $P_{тсо}^{пл}$	4.1	0,814
Плановое значение показателя P_{ens} , $P_{ens}^{пл}$	4.1	0,985
Плановое значение показателя P_{saidi} , $P_{saidi}^{пл}$	4.2	0,985
Плановое значение показателя P_{saifi} , $P_{saifi}^{пл}$	4.2	0,985
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	п. 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	п. 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	п. 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	п. 5 методических указаний	0

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач1}}$ (для территориальной сетевой организации)	п. 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач2}}$ (для территориальной сетевой организации)	п. 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач3}}$ (для территориальной сетевой организации)	п. 5 методических указаний	0

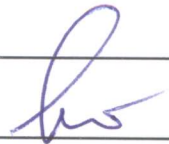
Главный энергетик

Кокарев А.Л.

Должность

Ф.И.О.

Подпись




**Форма 4.2. Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества
оказываемых услуг**

АО "Сибур-Химпром"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	п. 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации 1
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	п. 5	Для территориальной сетевой организации 1
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	п. 5	Для территориальной сетевой организации 1
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	п. 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации 0
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	п. 5	Для территориальной сетевой организации 0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	п. 5	Для территориальной сетевой организации 0
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	п. 5	Для сетевых организаций 0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	п. 5	0,65

Главный энергетик

Кокарев А.Л.

Должность

Ф.И.О.


Подпись



1	-	Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	3	Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП	4	Длительность отключения объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям	5	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	6	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ТТТТ.ММ.ДД)	7	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями (часы, минуты, ТТТТ.ММ.ДД)	8	Вид прекращения передачи электроэнергии (Л, А, В)	9	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час.	10	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	11	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	12	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	13	ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии				в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смешные сетевые организации и производители электрической энергии				Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:				Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации				22	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	23	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале				25	Код организационной причины аварии	26	Код технической причины повреждения оборудования	27	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)
---	---	--	--	---	---------------------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	--	----	--	----	---	----	--	----	-------	--	--	--	--	---	--	--	--	---	--	--	--	---	--	--	--	--	--	--	--	----	---	----	--	--	--	--	--	----	------------------------------------	----	--	----	---

[illegible]

Кокарев А.Л.

Главный энергетик

Должность

Ф.И.О.

Подпись

¹ 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.

² Прекращений передачи электрической энергии в 2016 г. не происходило (см. прилагаемую справку об отсутствии прекращений передачи электрической энергии в 2016 г.).

[Handwritten signature]



ХИМПРОМ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

СИБУР-ХИМПРОМ

(АО «СИБУР-ХИМПРОМ»)

СПРАВКА

об отсутствии прекращений передачи электрической энергии в 2016 г.
(к форме 8.1)

Настоящей справкой АО «Сибур-Химпром» (далее Общество) подтверждает отсутствие прекращений передачи электрической энергии потребителям, произошедших на объектах Общества в 2016 г.

Главный энергетик



(подпись)

А.Л. Кокарев
(Ф.И.О.)

Исп.: А.Н. Лобанов (тел. (342) 290-83-12)

ОКПО 53505711
ОГРН 1025901207804
ИНН 5905018998
КПП 590501001

тел.: +7 (342) 290-82-82
факс: +7 (342) 290-86-60
e-mail: mail-shp@sibur.ru

ул. Промышленная, 98, г. Пермь
614055, Россия

Передаваемая информация не предназначена для публичного использования. Прямое публичное раскрытие прилагаемых данных через распространение в средствах массовой информации, размещение на сайтах или иным способом требует предварительного согласия со стороны АО «Сибур-Химпром»

Главный энергетик	Кокарев А.Л.
Должность	Ф.И.О.
	Подпись

For And