

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	15
2	0	15
3	0	15
4	0	15
5	0	15
6	0	15
7	0	15
8	0	15
9	0	15
10	0	15
11	0	15
12	0	15

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 прекращения
передачи электрической энергии

ЗАО "Сибур-Химпром"

Наименование электросетевой организации

Максимальное за расчетный период <u>2014</u> г. число точек присоединения	Максимальное значение по гр. 3 формы 1.1 15
Суммарная продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	Сумма по гр. 2 формы 1.1 0
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии ($\Pi_{п}$)	0

Главный энергетик

Кокарев А.Л.

Должность

Ф.И.О.

Подпись



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

ЗАО "Сибур-Химпром"

Наименование электросетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя ²	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:					
			2014	2015	2016	2017	2018	2019
Показатель средней продолжительности прекращений 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	0,970	0,955	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	0,985	0,970	0,956	0,941	0,927
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (П _{тсо})	Соблюдение условий договоров и регламентов по оказанию услуг	Требования нормативных правовых актов	0,729	0,852	0,839	0,826	0,814	0,802

Главный энергетик

Должность

Кокарев А.Л.

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 2.1 - Расчет значения индикатора информативности

ЗАО "Сибур-Химпром"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	2,000
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	2,08	2,13	98	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	10	120	прямая	2,000
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	4	2	200	-	-
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	1	1	100	-	-

1	2	3	4	5	6
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	7	7	100	-	-
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	0	0	-	-	-
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		прямая	
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0		прямая	
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

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		обратная	
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			
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	
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		обратная	

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		обратная	
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	2,000

Главный энергетик

Должность



Кокарев А.Л.

Ф.И.О.

Подпись



Форма 2.2 - Расчет значения индикатора исполнительности

ЗАО "Сибур-Химпром"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 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	-	-	-	-	0,250
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		обратная	

1	2	3	4	5	6
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	0	0			
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0		обратная	
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		обратная	
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	0	0		обратная	

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			
5. Итого по индикатору исполнительности	-	-	-	-	0,375

Главный энергетик

Должность

Кокарев А.Л.

Ф.И.О.

Подпись



Форма 2.3 - Расчет значения индикатора
результативности обратной связи

ЗАО "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	-	-	-	-	
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		обратная	
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		прямая	

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		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		обратная	
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		прямая	
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	0	0		прямая	
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего	-	-	-	-	1,000
в том числе по критериям:					
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	0	1	0	обратная	1,000

1	2	3	4	5	6
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-		прямая	
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0		-	-
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0		-	-
в) системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг ¹				-	-
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	0	0		обратная	
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0			
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	-	-	-	-	
в том числе по критериям:					
5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	0	1	0	обратная	1,000

1	2	3	4	5	6
5.2. Доля потребителей услуг, получивших возмещение убытков, возникших в результате неисполнения (ненадлежащего исполнения) территориальной сетевой организацией своих обязательств, от числа потребителей, в пользу которых было вынесено судебное решение, или возмещение было произведено во внесудебном порядке, процентов	0	0		прямая	
6. Итого по индикатору результативность обратной связи	-	-	-	-	1,333

Главный энергетик

Должность

Кокарев А.Л.

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

ЗАО "Сибур-Химпром"

Наименование территориальной сетевой организации

Показатель	Значение показателя, годы:					
Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества ²	2014	2015	2016	2017	2018	2019
И _н	2,000	2,000	1,970	1,940	1,911	1,883
1.1.	2,000	2,000	1,970	1,940	1,911	1,883
1.2. а)						
1.2. б)						
1.2. в)						
1.2. г)						
2.1.	2,000	2,000	1,970	1,940	1,911	1,883
2.2.						
2.3.						
3.	2,000	2,000	1,970	1,940	1,911	1,883
4.	2,000	2,000	1,970	1,940	1,911	1,883
5.1.						
6.1.						
6.2.						
И _с	0,375	0,550	0,542	0,534	0,526	0,518
1.1.	0,250	0,367	0,361	0,356	0,350	0,345
1.2. а)						
1.2. б)						
1.3.						
2.1.						
3.1.	0,500	0,733	0,722	0,711	0,701	0,690
3.2.						
4.1.						
Р _с	1,333	1,333	1,313	1,293	1,274	1,255
1.	2,000	2,000	1,970	1,940	1,911	1,883
2.1.						
2.2.						
2.3.						
2.4.						
2.5.						
2.6.						
3.1.	1,000	1,000	0,985	0,970	0,956	0,941
3.2. а)						
3.2. б)						
3.2. в)						
4.1.						
5.1.	1,000	1,000	0,985	0,970	0,956	0,941
5.2.						

Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями	0,729	0,852	0,839	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
2014

ЗАО "Сибур-Химпром"

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. ($N_{\text{заяв_тпр}}$)	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  Кокарев А.Л.

Должность

Ф.И.О.

Подпись



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

ЗАО "Сибур-Химпром"

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

Главный энергетик

Кокарев А.Л.

Должность

Ф.И.О.

Подпись



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

ЗАО "Сибур-Химпром"

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

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

Главный энергетик

Кокарев А.Л.

Должность

Ф.И.О.


Подпись



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

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)	1	0
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, $P_{тпр}$	2.1	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, $P_{тсо}$	3.2	0,729
Плановое значение показателя P_n , $P_n^{пл}$	4	0,955
Плановое значение показателя $P_{тпр}^{пл}$, $P_{тсо}^{пл}$	4	0,970
Плановое значение показателя $P_{тсо}^{пл}$	4	0,839
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пп. 5.1 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	пп. 5.1 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	пп. 5.1 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	пп. 5.1 методических указаний	1

Главный энергетик  Кокарев А.Л.

Должность

Ф.И.О.

Подпись



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		Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью: альфа = 0,75. Для территориальной сетевой организации: альфа = 0,65
2. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, бета		Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью: бета = 0,25
3. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, бета1		Для территориальной сетевой организации бета1 = 0,25
4. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, бета2		Для территориальной сетевой организации бета2 = 0,1
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пп. 5.1	1
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	пп. 5.1	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью -
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	пп. 5.1	Для территориальной сетевой организации 1
8. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	пп. 5.1	Для территориальной сетевой организации 1
9. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	пп. 5.1	1

Главный энергетик

Должность

Кокарев А.Л.

Ф.И.О.

Подпись



2	Электросеть	ПТ-9	ПС	6	0	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	2	20.27; 08.08.14	20.27; 08.08.14	20.27; 08.08.14	00.00	-	Карта отказов энергетического оборудования	08.08.14 г.
---	-------------	------	----	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	-----------------	-----------------	-----------------	-------	---	--	-------------

Главный энергетик

Кокарев А.Л.

Ф.И.О.

Подпись

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.

² Указываются наименования производственных отделений или предприятий электрических сетей.

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

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.

Карта отказов энергетического оборудования.

Предприятие, цех	ЗАО «Сибур-Химпром»	
Наименование объекта, где произошел отказ:	ГПП-1, ГПП-2	
Дата, время возникновения отказа: 17.05.2014г. 20ч.50мин.	Время восстановления внешнего энергоснабжения: 17.05.2014г. 20ч.50мин.	Время восстановления внутреннего энергоснабжения: 17.05.2014г. 20ч.50мин.
Время восстановления работоспособности технологии объекта: 20ч.50мин.		
Вид, характер отказа	Провал напряжения в сетях 110 кВ внешнего источника электроснабжения	Тип, мощность отказавшего оборудования нет
Последствия отказа (разлив, пожар, останов, выброс, снижение давления и др.)	Остаток единичных позиций технологического оборудования	Напряжение, кВ 110 кВ
Отказ по вине	Электроснабжающей организации ОАО МРСК Урала филиал «Пермэнерго» ПО ЦЭС	Наименование отказавшего оборудования, узел, механизм нет
Причина отказа	В оперативном порядке диспетчер ЦЭС подтвердил провал напряжения в сети 110 кВ на ПС «Химкомплекс», причина устанавливается и будет представлена по официальному запросу через Сибурэнергоменеджмент.	Год выпуска -
Оценка действий оперативного персонала (хорошо, удовлетворительно, неудовлетв.)	Хорошо, всё остановившееся оборудование было своевременно перезапущено.	Срок службы поврежденного узла -
Недопуск основных видов выпускаемой продукции	нет	Срок службы оборудования от начала эксплуатации, годы -
В денежном эквиваленте /величина убытков, тыс.руб./	нет	Дата последнего освидетельствования отказавшего оборудования -
Характеристика и оценка работы РЗАиТ	На ГПП-1 штатно сработал БАРВ: отключил ввод №1 по ЗМН и включил секционный выключатель. На ГПП-2 БАРВ не работал, т.к. он был выведен из работы на период отключения Т-1 для работ по программе.	Дата последнего текущего ремонта -
Перечень отключенных технологических объектов	Производство БС и ЭЭГ: ТВ-101, Н-64/2, Н-106/2, Н-25/1, Н14а/1; Производство Этилбензола Стирола и Полистирола: Н-317/1; Н-269/1, 1 очередь ПСВ; Энергопроизводство: ВГ-72, 73, 75, котлы К-30/1, К-100, компрессор ТАКАТ.	Дата последнего кап. ремонта отказавшего оборудования -
Описание обстоятельств отказа	1. 17.05.14г. Производства ЗАО «Сибур-Химпром» работали в нормальном технологическом режиме. 2. Схема электроснабжения предприятия была на ГПП-1 нормальная (включены ввод1, ввод2 110 кВ); на ГПП-2 ремонтная (включен ввод1 110 кВ, отключен ввод2 110 кВ, включен МСВ 6 кВ. На электрооборудовании ввода 2 110 кВ проводились плановые работы по настройке дополнительных защит по проекту «Строительство энергетического комплекса». 3. В 20 часов 50 минут произошел кратковременный провал напряжения по вводам 1 110 кВ на ГПП-1 и ГПП-2. 4. Вследствие провала остановилось единичное оборудование производства (указано выше). 5. Все технологическое оборудование было успешно перезапущено системами самозапуска и оперативным персоналом производств, на выпуске продукции это не отразилось.	
Ф.И.О., телефон ответственного за ремонт	Филатов А.В. (342)290-86-50	
Главный энергетик:	 Кокарев А.Л.	

Карта отказов энергетического оборудования.

Предприятие, цех	ЗАО «Сибур-Химпром»	
Наименование объекта, где произошел отказ:	ГПП-2	
Дата, время возникновения отказа: 05.06.2014г. 07ч.25мин.	Время восстановления внешнего энергоснабжения: 05.06.2014г. 07ч.25мин.	Время восстановления внутреннего энергоснабжения: 05.06.2014г. 07ч.25мин.
Время восстановления работоспособности технологии объекта: 1 час		Тип, мощность отказавшего оборудования нет
Вид, характер отказа	Отключение напряжения в сетях 110 кВ внешнего источника электроснабжения	Напряжение, кВ 110 кВ
Последствия отказа (разлив, пожар, останов, выброс, снижение давления и др.)	Остаток технологического оборудования	Наименование отказавшего оборудования, узел, механизм нет
Отказ по вине	Электроснабжающей организации ОАО МРСК Урала филиал «Пермэнерго» ПО ЦЭС	Год выпуска -
Причина отказа	В оперативном порядке диспетчер ЦЭС подтвердил отключение ВЛ 110 кВ Владимирская-Кашино с успешным АПВ, причина устанавливается и будет предоставлена по официальному запросу через Сибурэнергоменеджмент.	Срок службы поврежденного узла -
Оценка действий оперативного персонала (хорошо, удовлетворительно, неудовлетв.)	Хорошо, всё остановившееся оборудование было перезапущено.	Срок службы оборудования от начала эксплуатации, годы -
Недопуск основных видов выпускаемой продукции	Подсчитывается, будет известен после 11:00 06.06.2014., когда производства окончательно выйдут на режимные нагрузки.	Дата последнего освидетельствования отказавшего оборудования -
В денежном эквиваленте /величина убытков, тыс.руб./	Будет подсчитан после определения недовыпуска в тоннах	Дата последнего текущего ремонта -
Характеристика и оценка работы РЗАиТ	На ГПП-2 БАР не работал, т.к. он был выведен из работы на период отключения Т-1 для выполнения работ по его ремонту.	Дата последнего кап. ремонта отказавшего оборудования -
Перечень отключенных технологических объектов	Производство БС и 2ЭГ полностью; Производство Этилбензола Стирола и Полистирола: установки по выпуску ПСВ и ЭБ; Энергопроизводство: котельные корп. 332, 332а, 362.	
Описание обстоятельств отказа	05.06.14г. Производства ЗАО «Сибур-Химпром» работали в нормальном технологическом режиме. - Схема электроснабжения предприятия была: на ГПП-1 нормальная (включены ввод I, ввод 2 110 КВ); на ГПП-2 ремонтная (включен ввод 2 110 кВ, отключен ввод 1 110 кВ, включен МСВ 6 кВ. На Т-1 ввода 1 110 кВ проводились ремонтные работы. - В 07 часов 25 минут полностью пропало напряжение по вводу 2 110 кВ на ГПП-2. Продолжительность отсутствия напряжения – 4 сек. На это время все потребители, питающиеся с ГПП-2 были обесточены. - Вследствие отключения напряжения напряжения остановилось технологическое оборудование систем самозапуска и оперативным персоналом производств. - Все технологическое оборудование было успешно перезапущено системами самозапуска и оперативным персоналом производств.	
Ф.И.О., телефон ответственного за ремонт	Филатов А.В. (342)290-86-50	
И.О. Главный энергетика:	— Козлов В.В.	

Карта отказов энергетического оборудования.

Предприятие, цех	ЗАО «Сибур-Химпром»		
Наименование объекта, где произошел отказ:	РП-9		
Дата, время возникновения отказа:	Время восстановления внешнего энергоснабжения:		
08.08.2014 г. 20 ч. 27 мин.	08.08.2014 г. 20 ч. 27 мин.		
Время восстановления работоспособности технологии объекта:	Время восстановления внутреннего энергоснабжения:		
0,1 сек. (продолжительность провала напряжения)	08.08.2014 г. 20 ч. 27 мин.		
Вид, характер отказа	Провал напряжения в сети 6 кВ ГПП-1 и РП-9 I с.ш.	Тип, мощность отказавшего оборудования	нет
Последствия отказа (разлив, пожар, останов, выброс, снижение давления и др.)	Останов нагнетателя А-401 корп.201/7, ГТЭС-2, до 20% насосного оборудования установок ЭП-60 и ГФУ-2	Напряжение, кВ	6 кВ
Отказ по вине	Субагонента ОАО «Минеральные удобрения»	Наименование отказавшего оборудования, узел, механизм	Отказавшего оборудования нет
Причина отказа	Короткое замыкание в сети 6 кВ РП-14 яч. 10 ОАО «Минеральные удобрения»	Год выпуска	-
Оценка действий оперативного персонала (хорошо, удовлетворительно, неудовлетв.)	Хорошо, всё остановившееся оборудование было перезапущено.	Срок службы поврежденного узла	-
Недовыпуск основных видов выпускаемой продукции	10 тонн пропшена	Срок службы оборудования от начала эксплуатации, годы	-
В денежном эквиваленте /величина убытков, тыс.руб./	Уточняется	Дата последнего освидетельствования отказавшего оборудования	-
Характеристика и оценка работы РЗАиТ	Штатно	Дата последнего текущего ремонта	-
Перечень отключенных технологических объектов	Нагнетатель А-401 корп.201/7, ГТЭС-2, до 20% насосного оборудования установок ЭП-60 и ГФУ-2	Дата последнего кап. ремонта отказавшего оборудования	-
Описание обстоятельств отказа	1. 08.08.14 г. Производства ЗАО «Сибур-Химпром» работали в нормальном технологическом режиме. 2. Электроснабжение предприятия осуществлялось по нормальной схеме: ГПП-1 по двум вводам, ГПП-2 по двум вводам. 3. Электроснабжение РП-9 осуществлялось по нормальной схеме. 4. Электроснабжение РП-14 яч. 10 ОАО «Минеральные удобрения» осуществлялось по нормальной схеме с яч.28 ГПП-1. 5. В 20 ч. 27 мин. 08.08.14 г. провал напряжения в сети 6 кВ ГПП-1 и РП-9 I с.ш. из-за короткого замыкания в сети 6 кВ РП-14 яч. 10 ОАО «Минеральные удобрения». 6. Вследствие провала напряжения остановилось технологическое оборудование производств (указано выше). 7. Все оборудование было перезапущено технологическим персоналом в течение часа и был восстановлен нормальный технологический режим.		
Ф.И.О., телефон ответственного за ремонт	Филатов А.В. (342)290-86-50		
И.о. главного энергетика:	Козлов В.В.		

**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**

ЗАО "Сибур-Химпром"

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 5
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 0
2	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки электросетевой организации, шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии 15
3	Средняя продолжительность нарушения электроснабжения потребителей (P_{saidi}), час.	сумма произведений по столбцу 32 и столбцу 28 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $((\sum \text{столбец 32} * \text{столбец 28}) / \text{пункт 1 Формы 8.3})$ 0
4	Средняя частота прерывания электроснабжения потребителей (P_{saifi}), шт.	сумма по столбцу 28 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $(\sum \text{столбец 28 Формы 8.1} / \text{пункт 1 Формы 8.3})$ 0,4

Главный энергетик

Должность

Кокарев А.Л.

Ф.И.О.

Подпись