

**Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи
электрической энергии для потребителей услуг сетевой организации за 2020 год**Акционерное общество "Ангарская нефтехимическая компания"

Наименование сетевой организации

Обосновывающие данные для расчета ¹	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	0	320
2	0	320
3	0	324
4	0	324
5	0	325
6	0	323
7	0	323
8	0	323
9	0	333
10	0	331
11	0	335
12	0	333

Главный энергетик

Должность



Ф. И. О.

О.А. Мигунов

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**

Акционерное общество "Ангарская нефтехимическая компания"

Наименование сетевой организации

Максимальное за расчетный период 2020 г. число точек присоединения	335
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	0
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)	0

Главный энергетик

Должность

Ф. И. О.

О.А. Мигунов

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**

Акционерное общество "Ангарская нефтехимическая компания"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	335
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.	0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.	0

Главный энергетик

Должность



Ф. И. О.

О.А. Мигунов

Подпись

**Форма 1.7. Предложения сетевой организации по плановым значениям
показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период
регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования¹
(для территориальной сетевой организации, долгосрочный период
регулирования которой начинается с 2018 года)**

Акционерное общество "Ангарская нефтехимическая компания"

Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направ- ленные на улучшение	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2020	2021	2022	2023	2024
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{said}), час.		прекращение передачи электрической энергии не осуществлялось	0				
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.			0				
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)			1				

Главный энергетик
Должность

Ф. И. О.

О.А. Мигунов
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.

Ангарская

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

Акционерное общество "Ангарская нефтехимическая компания"

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	647,05	1) Технический паспорт ВКЛ- 110 кВ УП-15 УП-8 с отпайкой на ЦРП-2, ТЭЦ-9 УП-11 2) Технический паспорт ВКЛ- 110 кВ, ТЭЦ-9 – ЦРП-2
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	593,65	Технические паспорта кабельных линий (в количестве 903 шт.)
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	91,75%	—
3	Максимальное за год число точек поставки, шт.	335	—
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	2747	Технические паспорта электрооборудования
5	Средняя летняя температура, °С	17	Сборнику Федеральной службы государственной статистики «Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации».
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю ($\Pi_{\text{sa}di}$)	5	—
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю ($\Pi_{\text{sa}in}$)	5	—

Главный энергетик

Должность

Ф. И. О.

О.А. Мигунов

Подпись

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;

Форма 2.1. Расчет значения индикатора информативности

Акционерное общество "Ангарская нефтехимическая компания"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф/Пх100, %	Зависи- мость	Оценоч- ный балл
	факти- ческое (Ф)	плано- вое (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	1,3	1,3	100%	прямая	2
1.2. Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг — всего, шт.	5	5	100%	прямая	2
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	0	0	100%	—	—
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие — 1, отсутствие — 0), шт.	1	1	100%	—	—
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	5	5	100%	—	—
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
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
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие — 1, отсутствие — 0)	1	1	100%	прямая	2
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие — 1, отсутствие — 0)	1	1	100%	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%	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%	прямая	2
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	0	0	100%	обратная	2
5.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100%		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%	обратная	2
6.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на отсутствие необходимой информации, которая должна быть раскрыта территориальной сетевой организацией в соответствии с нормативными правовыми актами, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100%	обратная	2
7. Итого по индикатору информативности	—	—	—	—	2

Главный энергетик

Должность

Ф. И. О.

О.А. Мигунов

Подпись

Лидер

Форма 2.2. Расчет значения индикатора исполнительности

Акционерное общество "Ангарская нефтехимическая компания"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф/Пх100, %	Зависи- мость	Оценоч- ный балл
	факти- ческое (Ф)	плано- вое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) — всего	—	—	—	—	0,5
в том числе по критериям:					
1.1. Среднее время, затраченное территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней	0	0	100%	обратная	0,5
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	—	—	100%	обратная	0,5
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц — субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	1	1	100%	—	—
б) для остальных потребителей услуг, дней	1	1	100%	—	—
1.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, процентов от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц	0	0	100%	обратная	0,5
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	0	0	100%		0,5
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100%	обратная	0,5
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	—	—	—	—	0,5
в том числе по критериям:					
3.1. Наличие (отсутствие) установленной процедуры согласования с потребителями услуг графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации (наличие — 1, отсутствие — 0)	1	1	100%	прямая	0,5
3.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на несогласие введения предлагаемых территориальной сетевой организацией графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, процентов от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц	0	0	100%	обратная	0,5

4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	0	0	100%	обратная	0,2
4.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100%		0,2
5. Итого по индикатору исполнительности	—	—	—	—	0,425

Главный энергетик

Должность

Ф. И. О.

О.А. Мигунов

Подпись

Мигунов

Форма 2.3. Расчет значения индикатора результативности обратной связи

Акционерное общество "Ангарская нефтехимическая компания"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф/Пх100, %	Зависи- мость	Оценоч- ный балл
	факти- ческое (Ф)	плано- вое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг (наличие — 1, отсутствие — 0)	1	1	100%	прямая	2
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг	—	—	—	—	2
в том числе по критериям:					
2.1. Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и 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 контролирурующий 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:	—	—	100%	прямая	2
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	1	1	100%	—	—
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	1	1	100%	—	—
в) системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг ¹	1	1	100%	—	—
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	0	0	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%		2
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

Главный энергетик

Должность

Ф. И. О.

О.А. Мигунов

Подпись

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

Мигунов

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

Акционерное общество "Ангарская нефтехимическая компания"

Наименование территориальной сетевой организации

Показатель Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества ²	Значение показателя, годы:				
	2020	2021	2022	2023	2024
И _н	2				
1.1.	2				
1.2. а)	2				
1.2. б)	2				
1.2. в)	2				
1.2. г)	2				
2.1.	2				
2.2.	2				
2.3.	2				
3.	2				
4.	2				
5.1.	2				
6.1.	2				
6.2.	2				
И _с	0,425				
1.1.	0,5				
1.2. а)	0,5				
1.2. б)	0,5				
1.3.	0,5				
2.1.	0,5				
3.1.	0,5				
3.2.	0,5				
4.1.	0,2				
Р _с	2				
1.	2				
2.1.	2				
2.2.	2				
2.3.	2				
2.4.	2				
2.5.	2				
2.6.	2				
3.1.	2				
3.2. а)	2				
3.2. б)	2				

3.2. в)	2				
4.1.	2				
5.1.	2				
5.2.	2				
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями	0,8975				

Главный энергетик

Должность

Ф. И. О.

О.А. Мигунов

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 2020**

Акционерное общество "Ангарская нефтехимическая компания"

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

Главный энергетик

Должность

Ф. И. О.

О.А. Мигунов

Подпись

Личное

**Форма 3.2. Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения
договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети,
в период 2020**

Акционерное общество "Ангарская нефтехимическая компания"

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

Главный энергетик

Должность

Ф. И. О.

О.А. Мигунов

Подпись

Мигунов

**Форма 3.3. Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения
антимонопольного законодательства при технологическом присоединении
заявителей к электрическим сетям сетевой организации,
в период 2020**

Акционерное общество "Ангарская нефтехимическая компания"

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. ($N_{н\text{ тпр}}$)	0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{очз\text{ тпр}}$)	1
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($\Pi_{нпа\text{ тпр}}$)	1

Главный энергетик

Должность

Ф. И. О.

О.А. Мигунов

Подпись

Ангарская

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

Акционерное общество "Ангарская нефтехимическая компания"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)	1	0
Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens})	4	0
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	2	0
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	3	0
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	0,8975
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	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0

Главный энергетик

Должность

Ф. И. О.

О.А. Мигунов

Подпись

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

Акционерное общество "Ангарская нефтехимическая компания"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ пункта методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пункт 5	0
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5	0
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5	0
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	Пункт 5	0
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	Пункт 5	0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	Пункт 5	0
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	Пункт 5	0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	Пункт 5	0

Главный энергетик

Должность

Ф. И. О.

О.А. Мигунов

Подпись

Мигунов

**Форма 8.1.¹ Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением
передачи электрической энергии произошедших на объектах сетевой организации
за январь-декабрь 2020 года**

Акционерное общество "Ангарская нефтехимическая компания"

Наименование сетевой организации

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 расследования				Учет в показателях надежности (0 — нет, 1 — да)
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Ликвидировано 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 потребителям 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	ВСЕГО	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электропитания, шт., в том числе:						Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных 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	27							
													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)						
1	-	-	-	-	-	-	-	0	10	-	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27				
-	-	-	-	-	-	-	-	0	Х	Х	Х	Х	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-				
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:																															
— по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ																															
— по аварийным ограничениям																															
— по внеплановым отключениям																															
— по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности																															
							В1		Х	Х	Х	Х											Х	Х	Х	Х	0				

Главный энергетик

Ф. И. О.

О.А. Мигунов

Подпись

Мигунов

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (Акционерное общество "Ангарская нефтехимическая компания")

за _____ года
I - XII
_____ года
_____ года
_____ года

Акционерное общество "Ангарская нефтехимическая компания"																
Наименование сетевой организации																
№	Наименование структурной единицы	Наименование выходящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при наличии схем присоединения (при наличии)	Вторичный уровень присоединения	Высший класс напряжения, кВ	Порядковый номер присоединения	Класс напряжения, кВ	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.									
							Всего	В разделение категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделение уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии			Схемные сетевые организации и производители электроэнергии		
								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	ЦЭС	УП-15	УП-8	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
1	ЦЭС	УП-15	УП-8	ВН-110 УП-15 - УП-8 с отпайкой на ЦТП-2	Диспетчерское наименование центра питания до отпайки на ЦТП-2	КЛ-6 яч. 20.2 УП-8 - ф. Спецмонтажстрой	6									
						КЛ-6 яч. 14.1 УП-8 - ООО "Альфа-Констракшн"	6									
						КЛ-6 яч. 11 ТП-8/3 ф. МУП "Ангарский трамвай"	6									
						КЛ-0.4 яч. 12 КТП-0.4 ТП-8/3 - об. 514 РН-пос. Безопасность	0.4									
						КЛ-6 яч. 18 ТП-8/3 ф. МУП "Ангарский трамвай"	6									
						КЛ-6 яч. 2.4 УП-8-000 "Альфа-Констракшн"	6									
						КЛ-0.4 яч. 20 КТП-0.4 ТП-8/3 ООО "Спецбав"	0.4									
						КЛ-0.4 об. 438 яч.3 ООО "Спецстройсервис"	0.4									
						КЛ-0.4 об. 438 яч.4 ООО "Спецстройсервис"	0.4									
						КЛ-0.4 об. 438 яч.4 ООО "Спецстройсервис"	0.4									
2	ЦЭС	ТЭП-9	УП-8	ВН-110 ТЭП-9 - УП-8	Диспетчерское наименование центра питания до отпайки на ЦТП-2	КЛ-0.4 об. 1550 ООО "Эталонстрой"	0.4									
						КЛ-0.4 об. 1550 ООО "Эталонстрой"	0.4									
						КЛ-0.4 об. 1578 ООО "СП "Прогресс"	0.4									
						КЛ-0.4 об. 1578 ООО "СП "Прогресс"	0.4									
						КЛ-0.4 об. 1578 ООО "СП "Прогресс"	0.4									
						КЛ-0.4 об. 1578 ООО "СП "Прогресс"	0.4									
						КЛ-0.4 об. 1836 ООО "Сиб-Эко"	0.4									
						КЛ-0.4 об. 1836 ООО "Сиб-Эко"	0.4									
						КЛ-0.4 об. 1836 ООО "Сиб-Эко"	0.4									
						КЛ-0.4 об. 1836 ООО "Сиб-Эко"	0.4									
3	ЦЭС	ТЭП-9	УП-10	ВН-110 ТЭП-9 - УП-10	Диспетчерское наименование центра питания до отпайки на ЦТП-2	КЛ-6 яч. 2.4 ИК-14	6									
						КЛ-6 ТП-361 ООО "Саленанс"	6									
						КЛ-6 яч. 7.2 УП-10 - ООО "СибЭнергоАктив"	6									
						КЛ-6 яч. 8.3 УП-10 - ООО "СибЭнергоАктив"	6									
						КЛ-6 яч. 8.4 УП-10 - АО "Невская косметика"	6									
						КЛ-6 яч. 7.4 УП-10 - ООО "Тренин"	6									
						КЛ-0.4 об. 1351 СНТ "Ангара"	0.4									
						КЛ-0.4 об. 860 СНТ "Ангара"	0.4									
						КЛ-0.4 ПСН УП-10 яч. 26 об.30/35	0.4									
						КЛ-6 яч. 20.3 УП-10 - ИК-14	6									
4	ЦЭС	УП-15	УП-10	ВН-110 УП-12 - УП-10	Диспетчерское наименование центра питания до отпайки на ЦТП-2	КЛ-6 яч. 13.5 УП-10 - ООО "СибЭнергоАктив"	6									
						КЛ-6 яч. 14.4 УП-10 - ООО "СибЭнергоАктив"	6									
						КЛ-6 яч. 14.3 УП-10 - АО "Невская косметика"	6									
						КЛ-6 яч. 20.4 УП-10 - ООО "СибЭнергоАктив"	6									
						КЛ-0.4 КТПН №239 "СИЗО-б"	6									
						КЛ-6 яч. 19.3 УП-10 - ИК-7	6									
						КЛ-6 яч. 3 РУ-6 кВ ТП-47 - об. 1454 Т-1	6									
						КЛ-6 яч. 11 УП-6 - об. 1487/88	6									
						КЛ-6 яч. 17 УП-6 - ТП-78 об. 1476	6									
						КЛ-6 яч. 23 УП-6 - об. 289	6									
5	ЦЭС	УП-15	УП-11	ВН-110 УП-15 - УП-11	Диспетчерское наименование центра питания до отпайки на ЦТП-2	КЛ-6 яч. 21 УП-6 - об. 1484	6									
						КЛ-6 яч. 13 УП-6 - об. 382 Т-2	6									
						КЛ-6 яч. 2 КТП-10 - ТП-2 2Т	6									
						КЛ-6 яч. 3 КТП-10 - ТП-1 2Т	6									
						КЛ-6 яч. 4 КЛ-10 - ТП-10 2Т	6									
						КЛ-6 яч. 27 УП-6 - ООО "СтройКонтроль-Диагностика"	6									
						КЛ-6 яч. 3.3 УП-11	6									
						КЛ-6 яч. 5.2 УП-11-000 "СибЭнергоАктив"	6									
						КЛ-6 яч. 1.2 УП-11 - "АлекримСиб"	6									
						КЛ-6 яч. 4.2 УП-11-КНС МУП "Ангарский водоканал"	6									

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

32	ЦЭС	Участок №1 ТЭЦ 9	КЛ-6 ТЭЦ-1 - А КЛ-3	КЛ-3/4	6	КЛ-0,5 яч 6 ТП-21-об 1551 Карабин Игорь Николаевич КЛ-0,5 яч 21 ТП-21 - об 277, 42 КЛ-6кВ до КТП об 1268 КЛ-6кВ яч 25 "Б" - об 1790/2 филиал ООО "Трайф пермь в г. КЛ-6кВ яч 26 "Б" - об 1790/2 филиал ООО "Трайф пермь в г. КЛ-0,5 яч 9 ТП-21-об 1551 Карабин Игорь Николаевич КЛ-0,4 от об 72 - ОАО "АНХРС" КЛ-0,5 об 587 - об 588 КЛ-0,5 яч 1 ТП-21 - об 35	0,5 0,5 0,5 6 6 6 0,4 0,5	10	1	2	7	3	7	
33	ЦЭС	Участок №1 ТЭЦ 9	КЛ-6 ТЭЦ-1 - Б КЛ-3	КЛ-3/4	6									
34	ЦЭС	Участок №1 ТЭЦ 9	КЛ-6 ТЭЦ-1 - Г КЛ-3	КЛ-3/4	6									
35	ЦЭС	Участок №1 ТЭЦ 9	КЛ-6 ТЭЦ-1 - 2 КЛ-3	КЛ-3/4	6									

Главный энергетик
Должность

Ф. И. О

О. А. Мигунов

Подпись

Мин. Энергетики

**Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг
для территориальных сетевых организаций и организацией по управлению единой
национальной (общероссийской) электрической сетью, чей долгосрочный период
регулирования начался после 2018 года**

Акционерное общество "Ангарская нефтехимическая компания"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	335
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	59
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	13
1.3	СН-2 (6-20 кВ), шт.	95
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	168
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.	0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.	0
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), час.	0
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saifi}), шт.	0

Главный энергетик

Должность



Ф. И. О.

О.А. Мигунов

Подпись

