

**Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи
электрической энергии для потребителей услуг сетевой организации за 2021 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	316
2	0	318
3	0	319
4	0	288
5	0	288
6	0	285
7	0	289
8	0	286
9	0	286
10	0	275
11	0	273
12	0	280

Главный энергетик

Должность

п/п

Ф. И. О.

О.А. Мигунов

Подпись

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

**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.	319
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.	0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	0

Главный энергетик

Должность

п/п

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

Главный энергетик

Должность

п/п

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.

**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.	319	—
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 (Π _{saidi})	5	—
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю (Π _{saiifi})	5	—

Главный энергетик

Должность

п/п

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;

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

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

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

**Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя качества
рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети
в период 2021**

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. ($N_{\text{заяв тпр}}$)	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 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

п/п

Ф. И. О.

О.А. Мигунов

Подпись

Форма 3.2. Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, в период 2021

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

Главный энергетик

Должность

п/п

Ф. И. О.

О.А. Мигунов

Подпись

**Форма 3.3. Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения
антимонопольного законодательства при технологическом присоединении
заявителей к электрическим сетям сетевой организации,
в период 2021**

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 ($\Pi_{ппа\text{ тпр}}$)	1

Главный энергетик

Должность

п/п

Ф. И. О.

О.А. Мигунов

Подпись

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	-
Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens})	4	-
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_{tpr})	7 или 12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (P_{tco})	11	-
Плановое значение показателя P_n , P_n^{pl}	Пункт 4.1 методических указаний	0
Плановое значение показателя P_{tpr} , P_{tpr}^{pl}	Пункт 4.1 методических указаний	1
Плановое значение показателя P_{tco} , P_{tco}^{pl}	Пункт 4.1 методических указаний	-
Плановое значение показателя P_{ens} , P_{ens}^{pl}	Пункт 4.1 методических указаний	-
Плановое значение показателя P_{saidi} , P_{saidi}^{pl}	Пункт 4.2 методических указаний	0
Плановое значение показателя P_{saifi} , P_{saifi}^{pl}	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	-
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

п/п

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	-
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	-
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	-
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

п/п

Ф. И. О.

О.А. Мигунов

Подпись

**Форма 8.1.¹ Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением
передачи электрической энергии произошедших на объектах сетевой организации
за январь-декабрь месяца 2021 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 расследовании				
Номер прекращения передачи электрической энергии/ Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час.	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	ВСЕГО	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:			Смешные сетевые организации и производители электрической энергии				Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т. ч. индикативных показателях надежности (0 — нет, 1 — да)	
													1-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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
-	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	-	0	-	-	-	-	
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							И		x	x	x												x	x	x	0
— по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							П		x	x	x												x	x	x	0
— по аварийным ограничениям							А		x	x	x												x	x	x	0
— по внепределаментным отключениям							В		x	x	x												x	x	x	0
— по внепределаментным отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности							В1		x	x	x												x	x	x	0

Главный энергетик
Должность

п/п
Ф. И. О.

О.А. Мигунов
Подпись

Акционерное общество "Ангарская нефтехимическая компания"

№	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование высшего центра питания относительно второго уровня присоединения при нормативной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от высшего центра питания до объекта электрохозяйства определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.																	
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КЗЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделение категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделение уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Связные сетевые организации и производители электрической энергии									
									1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6—20 кВ)	НН (ниже 1 кВ)										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17									
1	ЦЭЭС	УП-15	ВЛ-110 УП-15 - УП-8 с отпайкой на ЦРП-2	УП-8	110	КЛ-6 яч.20.2 УП-8 - ф. Спецмонтажремстрой	6	9	0	4	5	0	0	5	4										
						КЛ-6 яч.14.1 УП-8- ООО Альфа-Контракшн"	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-пож. Безопасность	0,4																		
2	ЦЭЭС	ТЭЦ-9	ВЛ-110 ТЭЦ-9 - УП-8	УП-8		КЛ-6 яч.18 ТП-8/3 ф. МУП "Ангарский трамвай"	6										17	0	12	5	11	0	2	4	ООО "ЕнисейСетьСервис"
						КЛ-6 яч.2.4 УП-8ООО Альфа-Контракшн"	6																		
						КЛ-0,4 яч.20 КТП-0,4 ТП-8/3 ООО "Сарсенбаев"	0,4																		
						КЛ-0,4 об.1836 ООО "СиБ-Эко"	0,4																		
3	ЦЭЭС	ТЭЦ-9	ВЛ-110 ТЭЦ-9 - УП-10	УП-10	110	КЛ-0,4 яч.7 КТП-0,4ТП-8/3 - об.514" РН-пож. Безопасность"	0,4	9	0	12	5	11	0	2	4	ООО "ЕнисейСетьСервис"									
						КЛ-6 яч. 2.4 ИК-14	6																		
						КЛ-6 ТП-361 ООО "Саленанс"	0,4																		
						КЛ-6 яч. 7.2 УП-10 - ООО "ЕнисейСетьСервис"	6																		
						КЛ-6 яч. 8.3 УП-10 - ООО "ЕнисейСетьСервис"	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.1351/13 ООО "Наладчик"	0,4																		
						КЛ-0,4 об.1351 СНТ "Ангара"	0,4																		
						КЛ-0,4 об.860 СНТ "Ангара"	0,4																		
						КЛ-0,4 ЩСН УП-10 яч. 26 об.30/35	0,4																		
						4	ЦЭЭС										УП-15	ВЛ-110 УП-12- УП-10	УП-10	110	КЛ-6 яч. 20.3 УП-10 - ИК-14	6	9	0	12
КЛ-6 яч. 13.5 УП-10 - ООО "ЕнисейСетьСервис"	6																								
КЛ-6 яч. 14.4 УП-10 - ООО "ЕнисейСетьСервис"	6																								
КЛ-6 яч. 14.3 УП-10 -АО "Невская косметика"	6																								
КЛ-6 яч. 20.4 УП-10 - ООО "ЕнисейСетьСервис"	6																								
КЛ-0,4 КТПН №239 "СИЗО-6"	0,4																								
КЛ-6 яч. 19.3 УП-10 - ИК-7	6																								
5	ЦЭЭС	УП-15	ВЛ-110 УП-15 - УП-11	УП-11	110			КЛ-6 яч.3 РУ-6 кВ ТП-47 - об.1454 Т-1	6	9	0	12	5	11	0	2					4	ООО "ЕнисейСетьСервис"			
						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																		
						КЛ-6 яч.21 УП-6 - об.1484	6																		
						КЛ-6 яч.13 УП-6 - об.382 Т-2	6																		
						КЛ-6 яч.2 КП-10 - ТП-2 2Т	6																		
						КЛ-6 яч.3 КП-10 - ТП-1 2Т	6																		
						КЛ-6 яч.4 КП-10 - ТП-10 2Т	6																		
						КЛ-6 яч.27 УП-6 - ООО "СтройКонтроль-Диагностика"	6																		
						КЛ-6 яч.3.3 УП-11 "Востсибмаш"	6																		
						КЛ-6 яч. 5.2 УП-11- ООО "ЕнисейСетьСервис"	6																		
						КЛ-6 яч. 1.2 УП-11- "АйсКримСиБ"	6																		
						КЛ-6 яч. 4.2 УП-11- КНС МУП "Ангарский водоканал"	6																		
						КЛ-6 яч. 1.1 УП-11- ББТ	6																		
						КЛ-6 яч. 4.1 УП-11- ЗАО "Дельтаком"	6																		
						КЛ-6 от яч.3 об.2020 ООО "Снабсервис"	6																		
						КЛ-6 от яч.4 об.2020 ООО "Альтернатива"	0,4																		
						КЛ-6 яч.5.1 УП-11 - ТП-288 ОАО "АНХРС"	6																		

6	ЦЭЭС	ТЭЦ-9	ВЛ-110 ТЭЦ-9 - УП-11	УП-11	110	КЛ-6 яч.20 УП-6 - об.1487/88	6	42	18	9	15	11	0	30	1	
						КЛ-6 яч.19 РУ-6 кВ ТП-47 - об.1454 Т-2	6									
						КЛ-6 яч.22 УП-6 - ТП-78 об.1476	6									
						КЛ-6 яч.18 УП-6 - об.289	6									
						КЛ-6 яч.6 УП-6 - об.1484	6									
						КЛ-6 яч.14 УП-6 - об.382 Т-1	6									
						КЛ-6 яч.13 КП-10 - ТП-2 1Т	6									
						КЛ-6 яч.12 КП-10 - ТП-1 1Т	6									
						КЛ-6 яч.11 КП-10 - ТП-10 1Т	6									
						КЛ-6 яч.20 РУ-6 кВ ТП-47 - об.441 Т-1	6									
						КЛ-6 яч.28 УП-6 - ООО "Леналес"	6									
						КЛ-6 яч.29.1 УП-11 Востсибмаш	6									
						КЛ-0,4 от 1721 ООО "Ремстройтехцентр"	0,4									
						КЛ-0,4 от яч.8 об.2020 ООО "Беляев"	0,4									
						КЛ-6 яч. 34.3 УП-11- ООО "ЕнисейСетьСервис"	6									
						КЛ-6 яч. 29.3 УП-11-"АйсКримСиб"	6									
						КЛ-6 яч. 32.2 УП-11- КНС МУП "Ангарский водоканал"	6									
						КЛ-6 яч. 34.2 УП-11- ББТ	6									
						КЛ-6 яч. 34.1 УП-11-ЗАО "Дельтаком"	6									
						КЛ-0,4 от яч.8 об.2020 ООО "СИБ-Эко"	0,4									
КЛ-0,4 от яч.14 об.2020 ООО "Сиб-Эко"	0,4															
КЛ-6 яч. 27 КП-11А -ЗАО "Тайга-Газ"	6															
КЛ-6 яч.29.2 УП-11 - ТП-288 ОАО "АНХРС"	6															
7	ЦЭЭС	УП-15	ВЛ-110 УП-15 - УП-12 Б	УП-12	110	КЛ-6 яч.14.1 УП-12 - об.579, 2049, 2050	6	40	20	7	13	28	0	6	6	
						КЛ-6 яч.14.2 УП-12 - ППЖТ	6									
						КЛ-6 яч.12.1 УП-12 об.1848	6									
						КЛ-6 яч.12.2 УП-12 об.1853	6									
						КЛ-6 яч.4.4 УП-12 ООО "ИТЗ"	6									
						КЛ-6 яч.4.6 УП-12 ООО "ИТЗ"	6									
						КЛ-6 яч.2.2 УП-12 Ангара-Реактив	6									
						КЛ-6 яч.2.1 УП-12 об.579	6									
						КЛ-6 яч.13.3 УП-12 об.1996	6									
						КЛ-6 яч.13.1 УП-12 об.1090	6									
						КЛ-6 яч.11.3 УП-12 об.1997	6									
						КЛ-6 яч.11.1 УП-12 об.1090	6									
						КЛ-6 яч.5.2 УП-12 об. 2114	6									
						КЛ-6 яч.5.1 УП-12 об.1293	6									
						КЛ-6 яч.3 УП-12 об.1930	6									
						КЛ-6 яч.4.5 ТП-1257	6									
						КЛ-0,4 от об.1985 - ООО "РН-Пожарная безопасность"	0,4									
						КЛ-0,4 от об.1091 - ООО "РН-Пожарная безопасность"	0,4									
						КЛ-0,4 об.1091 - ст. Этилен ООО "Восток"	0,4									
						КЛ-6 яч.15 ТП-1257 - об.582 ООО "Стройсмеси"	6									
КЛ-6 яч.32.3 УП-12 - об567, 2049, 2050 АНХРС	6															
8	ЦЭЭС	ТЭЦ-9	ВЛ-110 ТЭЦ-9 - УП-12	УП-12	110	КЛ-6 яч.32.2 УП-12 - ППЖТ	6	40	20	7	13	28	0	6	6	
						КЛ-6 яч.30,3 УП-12 ООО "ИТЗ"	6									
						КЛ-6 яч. 30.4 УП-12- ООО "ЕнисейСетьСервис"	6									
						КЛ-6 яч.30.5 УП-12 ООО "ИТЗ"	6									
						КЛ-6 яч.22.1 УП-12 об.1848	6									
						КЛ-6 яч.22.2 УП-12 об.1853	6									
						КЛ-6 яч.20.2 УП-12 Ангара-Реактив	6									
						КЛ-6 яч.31.3 УП-12 об.1996	6									
						КЛ-6 яч.31.1 УП-12 об.1090	6									
						КЛ-6 яч.23.3 УП-12 об.1997	6									
						КЛ-6 яч.25.1 УП-12 об.1090	6									
						КЛ-6 яч.25.3 УП-12 об.2114	6									
						КЛ-6 яч.23.1УП-12 об.1293	6									
						КЛ-6 яч.33 УП-12 об.1930	6									
						КЛ-6 яч.20.3 ТП-1257	6									
						КЛ-0,4 от КП-23 об.1293 - ООО "РН-Пожарная безопасность" (ФОК)	0,4									
						КЛ-0,4 от КП-23 об.1293 яч.0 - ООО "РН-Пожарная безопасность" (ФОК)	0,4									
						КЛ-0,4 от КП-23 об.1293 - ООО "РН-Пожарная безопасность" (ПЧ-16)	0,4									
						КЛ-6 яч.32.1 УП-12 об.584	6									
						КЛ-6 яч. 7 ЦРП-2 - ООО "Спецстройсервис"	6									
						КЛ-6 яч. 19 ЦРП-2 - ст. Южная	6									ОАО "РАД"ВСКЗЛ филиал
						КЛ-6 яч. 30 ЦРП-1-ЯКНО-19 ЦЭС	6									ОАО "РАД"ВСКЗЛ филиал
						КЛ-6 яч. 20 ЦРП-4 - "ТПС"С"	6									
							6									

[illegible]

[illegible]

23	ЦЭЭС					КЛ-0,22 об.1578 ООО "РемЭнергоСпецСтрой"	0,22										
						КЛ-0,4 ТП-26 ООО "СМК Феррит"	0,22										
						КЛ-0,5 КТП-263 Лада-сервис	0,5										
		ГПП	КЛ-30 ГПП - ф.Р УП-3	УП-3	30	КЛ-0,5 яч.14 ТП-20 - об.1005 Лада-сервис	0,5										
						КЛ-6 яч.26 - об.1551 Прогресс	6										
24	ЦЭЭС	Участок№1 ТЭЦ 9	КЛ-30 ТЭЦ-1 - ф.А УП-4	УП-4	30	КЛ-0,5 яч.6 ТП-18 - об.990	0,5	6	0	0	6	0	0	4	2		
						КЛ -0,4 яч.10 ТП-45 ООО "Мега-Сервис"	0,4										
25	ЦЭЭС	Участок№1 ТЭЦ 9	КЛ-30 ТЭЦ-1 - ф.Б УП-4	УП-4	30	КЛ -0,4 яч.18 ТП-45 ООО "Мега-Сервис"	0,4										
						КЛ-0,4 от об.1977 ООО "СМК Феррит"	0,4										
						КЛ-0,4 от об.1977 ООО "СМК Феррит"	0,4										
26	ЦЭЭС					КЛ-0,4 до ТП-1413Б ООО "СИБИНТЕК"	0,4	11	0	5	6	0	4	5	2		
		ГПП	КЛ-30 ГПП - ф.А УП-5	УП-5	30	КЛ-0,4 ТП-1411 ИП "Брянский"	0,4										
						КЛ-0,4 об.862 ОАО "Иркутскоблгаз" филиал "Ангарскоблгаз"	0,4										
						КЛ-0,4 об.862 яч.5 ООО "Экостройплюс"	0,4										
						КЛ-6 яч.24 УП-5 ТП-41	6										
						КЛ-6 яч.16 УП-5 ТП-41	6										
27	ЦЭЭС					КЛ-0,4 до ТП-1413Б ООО "СИБИНТЕК"	0,4										
		ГПП	КЛ-30 ГПП - ф.Б УП-5	УП-5	30	КЛ-0,4 ТП-1413Б ИП "Брянский"	0,4										
						КЛ-0,4 ТП-1411 ГСК "Светлый"	0,4										
						КЛ-6 яч.35 УП-5 ТП-41	6										
						КЛ-6 яч.5 УП-5 ТП-41	6										
28	ЦЭЭС	Участок№1 ТЭЦ 9	КЛ-6 ТЭЦ-1 - А КП-3	КП-3/4	6	КЛ-0,5 яч.2 ТП-21-об.487	0,5	9	1	2	6	0	0	3	6		
						КЛ-0,5 яч.6 ТП-21-об.1551 Карабин Игорь Николаевич	0,5										
						КЛ-0,5 яч.21 ТП-21 - об.27, 42	0,5										
29	ЦЭЭС	Участок№1 ТЭЦ 9	КЛ-6 ТЭЦ-1 - Б КП-3	КП-3/4	6	КЛ-6кВ до КТП об.1268	6										
						КЛ-6кВ яч.25 "Б" - об.1790/2 филиал ООО "Грайф пермь в г.	6										
						КЛ-6кВ яч.26 "Б" - об.1790/2 филиал ООО "Грайф пермь в г.	6										
						КЛ-0,5 яч.9 ТП-21-об.1551 Карабин Игорь Николаевич	0,5										
30	ЦЭЭС	Участок№1 ТЭЦ	КЛ-6 ТЭЦ-1 - 2 КП-3	КП-3/4	6	КЛ-0,5 об.587 - об.588	0,5										
31	ЦЭЭС	Участок№1 ТЭЦ	КЛ-6 ТЭЦ-1 - 2 КП-3	КП-3/4	6	КЛ-0,5 яч.1 ТП-21 - об.35	0,5										

Главный энергетик

Должность

п/п

Ф. И. О.

О.А. Мингунов

Подпись

**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:	319
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.	152
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), 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_{saifi}), час.	0
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saifi}), шт.	0

Главный энергетик

Должность

п/п

Ф. И. О.

О.А. Мигунов

Подпись