

ФОРМЫ,  
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЯ УРОВНЯ  
НАДЕЖНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ

Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении  
передачи электрической энергии для потребителей услуг  
сетевой организации за 2022 год  
АО «Синарский трубный завод»  
Наименование сетевой организации

Обосновывающие данные для расчета	Продолжитель- ность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3
1		яч.25 Военная часть АО «Оборонэнерго»
2		яч.16 Военная часть АО «Оборонэнерго»
3		яч.15 Военная часть АО «Оборонэнерго»
4		яч.18 ТП-зона ф.2 ФКУ ИК-47 ГУФСИН
5		яч.27 ТП-зона ф.1 ФКУ ИК-47 ГУФСИН
6		яч. 7 Стальконструкция ЗАО «Каменск- Стальконструкция»
7		яч. 4 Стальконструкция ЗАО «Каменск- Стальконструкция»
8		яч.23 ТП-добора ОАО «СЗСМ»
9		яч. 3 СЗСМ ОАО «СЗСМ»
10		яч.10 Трубодеталь ОАО «Завод»Трубодеталь»
11		яч.4 Хлебозавод АО «РСК»
12		яч.15 Мазуля 1,2 АО «РСК»
13		яч.20 Северный поселок АО «РСК»
14		яч.2 Город АО «РСК»
15		яч.6 Вторчермет (ТП-6) ООО «Вторчермет НЛМК Урал»
16		яч.12 Вторчермет ООО «Вторчермет НЛМК Урал»
17		яч.13 ФСМ КТПН
18	1,45	яч.19 Северный поселок (ТП-7Т ф.5) АО «РСК»
19		яч. 5 Северный поселок (ТП-7Т ф.6) АО «РСК»
20		ТП-58 РУ-0,4кВ яч.10 освещение общежитие №35 ввод №1,2
21		яч.8 ЦРП-60 ф.1 АО «РСК»
22		яч. 2 ТП-15 ф.1 АО «РСК»
23		ТП-34 РУ- 0,4кВ яч.4 ОАО «Завод монтажных заготовок»
24		ТП-34А РУ-0,4кВ яч.9 ИЦУ мойка ООО "СинараТрансАвто"

25		ТП-34А РУ-0,4кВ яч.11 ЩУ новая заправка ООО "СинараТрансАвто"
26		ТП-34 РУ-0,4кВ яч.5 РП-1 ЦОПМиО ООО "СинараТрансАвто"
27		ТП-34 РУ-0,4кВ яч.3 ВПУ ООО "СинараТрансАвто"
28		ТП-29 РУ-0,4кВ яч.8 новый гараж ООО "СинараТрансАвто"
29		ТП-34А РУ-0,4кВ яч.21 АБК ООО "СинараТрансАвто"
30		ТП-29 РУ-0,4кВ яч.7 Трансмашприбор
31		ТП-29 РУ-0,4кВ яч.4 МУП "Горвнешблагоустройство" (асфальтовая) АО «Горвнешблагоустройство»
32	5,4	ЦРП-80 РУ-0,4кВ I секция сборных шин 0,4кВ ИП "Янин"
33		ЦРП-80 РУ-0,4кВ яч.12 ЩО-1 ГСК-274
34		ТП-22 РУ-0,4кВ РП-1 гр.4 ф.1 ООО "Екатеринбург 2000"
35		ТП-58 РУ-0,4кВ яч.13 ВЛ стоянка №4, маята ЖДЦ, ВЛ вагонвесы ОАО "Уралпромжелдортранс"
36		ТП-58 РУ-0,4кВ яч.15 диспетчер ЖДЦ ОАО "Уралпромжелдортранс"
37		ТП Кислородная яч.10 0,4кВ Руб. РП-1 Скрапобазы ОАО "Уралпромжелдортранс"
38		ТП-19 ВРУ-0,4 кВ ф. Депо ОАО "Уралпромжелдортранс"
39		ТП-58 РУ-0,4кВ яч.1 ВРУ-3 сил. ГАПОУ СО «Каменск-Уральский Политехнический техникум»
40		ТП-58 РУ-0,4кВ сек.1 яч.3 ВРУ-1 осв. ГАПОУ СО «Каменск-Уральский Политехнический техникум»
41		ТП-58 РУ-0,4кВ сек.1 яч.7 ВРУ-2 сил. ГАПОУ СО «Каменск-Уральский Политехнический техникум»
42		ТП-58 РУ-0,4кВ сек.1 яч.8 ВРУ-2 осв. ГАПОУ СО «Каменск-Уральский Политехнический техникум»
43		ТП-58 тр-р №2 0,4кВ сек.2 яч.11 ВРУ-1 сил. ГАПОУ СО «Каменск-Уральский Политехнический техникум»
44		ТП-58 РУ-0,4кВ сек.2 яч.12 РП-1 ГАПОУ СО «Каменск-Уральский Политехнический техникум»
45		ТП-58 РУ- 0,4кВ сек.2 яч.16 ШР-9 свар. ГАПОУ СО «Каменск-Уральский Политехнический техникум»

Главный энергетик-начальник отдела

Должность

В.А. Шипилов

Ф.И.О.



Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращений  
передачи электрической энергии  
АО «Синарский трубный завод»  
Наименование сетевой организации

Максимальное за расчетный период 2022г. число точек присоединения	45
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ( $T_{пр}$ )	7,25
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ( $P_n$ )	0,16

Главный энергетик-начальник отдела

В.А. Шипилов

Должность

Ф.И.О.

Подпись

Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности  
прекращения передачи электрической энергии потребителям  
услуг и показателя средней частоты прекращений передачи  
электрической энергии потребителям услуг  
сетевой организации  
АО «Синарский трубный завод»  
Наименование сетевой организации

N п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	45
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saidi}$ ), час	0,27
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saifi}$ ), шт.	0,06

Главный энергетик-начальник отдела

В.А. Шипилов

Должность

Ф.И.О.



Форма 1.7. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования <sup>1</sup> (для территориальной сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2018 года)

АО «Синарский трубный завод»

Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2022	2023	2024	2025	2026
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saidi}$ ), час.	Проведение ППР релейной защиты ГПП	График проведения ППР	0,27	0,17	0,17	0,17	0,17
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saifi}$ ), шт			0,06	0,04	0,04	0,04	0,04
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ( $P_{тпр}$ )			-	-	-	-	-

Главный энергетик-начальник отдела  
Должность

В.А. Шипилов  
Ф.И.О.

Подпись



Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций  
АО «Синарский трубный завод»  
 Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	ЛЭП-110 кВ – 11,36 км; ЛЭП-6 кВ – 5,72 км	Паспорта-формуляры на ВЛЭП (Ф 25-52)
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	КЛ-6 кВ – 109,146 км	Паспорта на КЛ (Ф 25-51)
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	(п. 1.1/п. 1)	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	45	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	Выключатели 110 кВ – 10 шт; Выключатели 6 кВ – 543 шт; Разъединители 110 кВ – 28 шт; Разъединители 6 кВ – 356 шт.	
5	Средняя летняя температура, °С	17,2	<a href="http://russia.pogoda360.ru">http://russia.pogoda360.ru</a>
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	5	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaiifi	7	-

Главный энергетик-начальник отдела В.А. Шипилов

Должность

Ф.И.О.



ФОРМЫ,  
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЙ ПОКАЗАТЕЛЕЙ УРОВНЯ  
КАЧЕСТВА ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ

Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения  
показателя качества рассмотрения заявок на технологическое  
присоединение к сети в период 2022г.

АО «Синарский трубный завод»  
Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. ( $N_{\text{заяв тпр}}$ )	0
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. ( $N^{\text{нс}}_{\text{заяв тпр}}$ )	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ( $P_{\text{заяв тпр}}$ )	1

Главный энергетик-начальник отдела В.А. Шипилов  
Должность Ф.И.О.



Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения  
показателя качества исполнения договоров об осуществлении  
технологического присоединения заявителей  
к сети, в период 2022г.

АО «Синарский трубный завод»

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ( $N_{\text{сд тпр}}$ )	0
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. ( $N_{\text{нс}}^{\text{сд тпр}}$ )	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ( $P_{\text{нс тпр}}$ )	1

Главный энергетик-начальник отдела В.А Шипилов  
Должность Ф.И.О.



Форма 3.3 - Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации, в период 2022г.

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

Главный энергетик-начальник отдела В.А. Шипилов

Должность

Ф.И.О.





Приложение N 8  
к методическим указаниям  
по расчету уровня надежности  
и качества поставляемых товаров  
и оказываемых услуг для организации  
по управлению единой национальной  
(общероссийской) электрической  
сетью и территориальных  
сетевых организаций

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

АО «Синарский трубный завод»  
Наименование электросетевой 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:	45
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	5
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	-
1.3	СН-2 (6 - 20 кВ), шт.	39
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	1
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{saidi}$ ), час.	0,27
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{saifi}$ ), шт.	0,06
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $\Pi_{saidi}$ ), час.	0
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $\Pi_{saifi}$ ), шт.	0,09

Главный энергетик-начальник отдела  
Должность

В.А. Шипилов  
Ф.И.О.

