

Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках  
и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций  
(по состоянию на 31.12.2021г)

ПАО "Заволжский моторный завод"

наименование сетевой организации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации <sup>1</sup>	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	54,41	
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	47,41	
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	(п. 1.1/п. 1) 87,13	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	(значение из формы п. 1 формы 1.3 приложения 1 к методическим указаниям) 109	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	259	
5	Средняя летняя температура, °С	16,5	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	(форма 9.1) 5	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaiifi	(форма 9.2) 7	-

<sup>1</sup> 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)

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.;

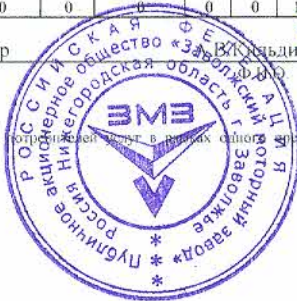
Средняя летняя температура - в соответствии с данными по средней температуре июля на последнюю имеющуюся дату согласно Сборнику Федеральной службы государственной статистики "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации".

Форма 8.1. Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах сетевой организации за 2021 год

ПАО "Заволжский моторный завод"  
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									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:						21	22	23	24	25	26	27							
												ВСЕГО			в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии										в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии						
Номер прекращения передачи электрической энергии (номер иголовой строки)	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ПТ, РП	Функциональное наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электрической энергии 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 потребителем услуг (часы, минуты, ГГГГ ММ ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения поставок электрической энергии, час.	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ПТ, 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	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)	Смешанные сетевые организации и провайденты электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (количество) на присоединенных потребителях 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, занесенного в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателей надежности (0 - нет, 1 - да)					
1	ПАО "ЗМЗ"	ПП-2	ОРУ-110кВ ПП-2	110	19.06.2021 05:11	19.08.2021 06:11	22	0,36	Т-2 ПП-2, РП-3, РП-4, РП-5, РП-7, РП-8, РП-9	0	ООО "ЛЭ" "РосЭлЭт", ООО "Домин", ООО "ДМР", ООО "УАЗ"	0	0	4	7	4	0	4	3	0	3800	0	№1 от 11.05.2021	52	4.12	1					
2	ПАО "ЗМЗ"	ВЛ-110кВ №155	ОРУ-110кВ ПП-2	110	06.11.2021 06:23	10.09.2021 06:23	3ч 49мин	3,81	Т-1 ГПП-1, Т-2 ПП-2, РП-1, РП-2, РП-3, РП-4, РП-5, РП-7, РП-8, РП-9	0	ООО "ЛЭ" "РосЭлЭт", ООО "Домин", ООО "ЗМЗ", ООО "УАЗ", ООО "Стройно-Т", ООО "Феррум"	0	0	10	15	10	0	9	6	0	4500	0	№2 от 25.06.2021	52	4.17	1					
ИТОГО по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:										П	4,17	0	0	0	0	0	14	22	14	0	13	9	0	8300	0	2	52	x	1		
- 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 внеплановым отключениям										В		x	x	x														x	x	x	0; 1
- по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности										В1	4,17	0	0	0	0	0	14	22	14	0	13	9	0	8300	0	2	52	x	x	x	1

Главный инженер  
Должность



Подпись

Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителем осуществляется в разных отчетах, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.

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 (с) 2018 года за 2021 год

ПАО "Заволжский моторный завод"

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения (значение)
1	2	3
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	109
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	53
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	0
1.3	СН-2 (6-20 кВ), шт.	34
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	22
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час	1,37725
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	0,33028
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Psaidi, рем), час	0,00000
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Psaifi, рем)	0,00000

Главный инженер  
(должность)



А.В. Бильдишев  
(подпись)

Форма 1.7 - Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования \*

ПАО "Заволжский моторный завод"  
(наименование территориальной сетевой организации)

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя**	Описание (обоснование)	Значение показателя на:				
			2021г				
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Псаид), час			2,0982				
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Псаifi)			0,6739				
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			0,8975				

\* Плановые значения показателей надежности и качества на 2021 год заполняются на основании решения РСТ Нижегородской области

\*\* Информация предоставляется справочно

\*\*\* В редакции приказа Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256

Главный инженер  
(должность)

А.В.Кильдишев

(подпись)



Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети за 2021г

№ п/п	Наименование	Значение, шт.
1	2	3
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, <u>шт.</u> , (Nзаяв_тпр)	0,00
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, <u>шт.</u> , (N <sup>nc</sup> заяв_тпр)	0,00
	$\max(1, N_{\text{заяв\_тпр}} - N^{\text{nc}}_{\text{заяв\_тпр}})$	1,00
	Pзаяв_тпр	1,0000

Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети за 2021г

№ п/п	Наименование	Значение, шт.
1	2	3
1	Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, <u>шт.</u> , (Nсд_тпр)	0,00
2	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, <u>шт.</u> , (N <sup>nc</sup> сд_тпр)	0,00
	$\max(1, N_{\text{сд\_тпр}} - N^{\text{nc}}_{\text{сд\_тпр}})$	1,00
	Пнс_тпр	1,0000

1,0000

Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети, Птпр	
Птпр	1,0000

Главный инженер  
(должность)



А.В. Кирьдин  
(подпись)

(подпись)

ПАО "Заволжский моторный завод"  
(наименование территориальной сетевой организации)

K = 0,25

№	Наименование показателя	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	(1)	---
2	Объем недоотпущенной электрической энергии (Пенс)	(4)	---
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час	(2)	1,37725
4	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	(3)	0,33028
5	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	7 или 12	1,0000
6	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, Птсо	(11)	---
7	Плановое значение показателя Пп, Пп <sup>пл</sup>	пп. 4.1	---
8	Плановое значение показателя Птпр, Птпр <sup>пл</sup>	пп. 4.1	0,8975
9	Плановое значение показателя Птсо, Птсо <sup>пл</sup>	пп. 4.1	---
10	Плановое значение показателя Пенс, П <sup>пл</sup> енс	пп. 4.1	---
11	Плановое значение показателя Psaidi, П <sup>пл</sup> saidi	пп. 4.2	2,0982
12	Плановое значение показателя Psaifi, П <sup>пл</sup> saifi	пп. 4.2	0,6739
13	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад (для Пп)	пп. 5	---
14	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад1 (для Psaidi)	пп. 5	1
15	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад2 (для Psaifi)	пп. 5	1
16	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	пп. 5	---
17	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач1 (для Птпр) технологические присоединения	пп. 5	0
18	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач2	пп. 5	---
19	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач3 (исполнение Единых стандартов качества обслуживания)	пп. 5	0

Главный инженер  
(должность)

А.В.Кильдишев  
(Ф.И.О.)



*(Handwritten signature)*  
(подпись)

