

Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках
и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций
(по состоянию на 31.12.2023г)

ПАО "Заволжский моторный завод"
наименование сетевой организации

№ 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	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	(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) 111	
4	Число разъединителей и	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 Psaifi	(форма 9.2) 7	-

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 8.1. Журнал учета данных первичной информации по всем
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах
сетевой организации за 2023 год

ПАО "Заволжский моторный завод"
наименование сетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии (если восстановление режима потребления электрической энергии потребителя услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению)										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										Пере- чень смежны х сетевых органи- заций, затро- нутых прекраще- нием передач и электри- ческой энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в положе- ниях надеж- ности, в том числе инди- кативных показа- телей на- деж- ности (0 - нет, 1 да)				
Номер прекраще- ния передачи электри- ческой энергии/ Номер итоговой строки	Наиме- нование струк- турного подраз- деления сетевой органи- зации	Вид объекта: Кабельная линия (далее - КЛ), Воздушная линия (далее - ВЛ), Кабельно- воздушная линия (далее - КВЛ), Подстанция (далее - ПС), Трансформа- торная подстанция (далее - ТП), Распреде- лительный пункт (далее - РП)	Диспет- черское наиме- нование объекта электро- хозяй- ства сетевой органи- зации, в результате отключе- ния которой произошло прекраще- ние пере- дачи электро- энергии потреби- телю	Выс- ший класс напря- жения откло- чен- ного обо- рудо- вани- я сетевой органи- зации, кВ	Время и дата начала прекраще- ния ре- жима потребле- ния элек- тричес- кой энер- гии (часы, мину- ты, год, месяц, день)	Время и дата восста- новле- ния ре- жима потребле- ния элек- тричес- кой энер- гии (часы, мину- ты, год, месяц, день)	Вид прекраще- ния пере- дачи элек- тричес- кой энер- гии (П, А, В)	Про- должи- тельность прекраще- ния пере- дачи элек- тричес- кой энер- гии, ч	Пере- чень объектов электро- хозяйст- ва, отклю- ченных которых привело к прекраще- нию пере- дачи элек- трической энергии потреби- телям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ,	Пере- чень потреби- телей 1-й и 2-й кате- горий надеж- ности, в отно- шении которых произо- шло прекраще- ние ре- жима потребле- ния элек- тричес- кой	Пере- чень потреби- телей 1-й и 2-й кате- горий надеж- ности, в отно- шении которых произо- шло прекраще- ние ре- жима потребле- ния элек- тричес- кой	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электрообеспечения, шт., в том числе:										Сум- марный объем факти- ческой нагрузки (мощ- ности) на при- соеди- нениях потреби- телей услуг, по которым произо- шло прекраще- ние пере- дачи элек- трической энергии на	Номер и дата рассле- дования техно- логи-чес- кого наруше- ния, записи в опера- тивном журнале		Код орга- низа- ционной причины аварии	Код тех- ничес- кой причины по вре- ждению обору- дова- ния		
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии				Смеж- ные сетевы- е органи- зации и произ- води- тели электри- ческой энергии	1-я кате- гория надеж- ности			2-я кате- гория надеж- ности			3-я кате- гория надеж- ности	ВН (110 кВ и выше)
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	
1	Публичное акционерное общество "Заволжский моторный завод"	ПС	ГПП-1 ЗМЗ	110	17.44 2023. 03.23	17.50 2023. 03.23	В	0.1	ВЛ 110 кВ №156 "Малаховская" - ГПП-1 ЗМЗ	ПАО "ЗМЗ", ООО "Литейный завод "РосАлит", ЗФ ООО "УАЗ"		13	0	13	0	13	0	0	0	0	3400			3.4.9.1		0		
2	Публичное акционерное общество "Заволжский моторный завод" Публичное акционерное общество "Заволжский моторный завод"	ВЛ	Малаховская-ЗМЗ ГПП-1 с отпайкой на ПС 110кВ ЗЗГТ (ВЛ156)	110	09.07 2023. 05.25	23.50 2023. 05.25	В	14.72	ПС 110 кВ ГПП-1 Т-2 ЗМЗ	ПАО "ЗМЗ", ООО "Литейный завод "РосАлит", ЗФ ООО "УАЗ"		13	0	13	0	13	0	0	0	0	6300			3.4.9.1		0		
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							И		х	х	х												х	х	х	0; 1		
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							П		х	х	х													х	х	х	0	
- по аварийным ограничениям							А		х	х	х													х	х	х	0	
- по внеплановым отключениям							В		х	х	х													х	х	х	0; 1	
- по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности							В1		х	х	х	26	0	26	0	26	0	0	0	0	0	9700	0		х	х	х	1

Главный инженер
Должность

Кильдишев А.В.
Ф.И.О.

Подпись

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за 2023 год
 ПАО "Заволжский моторный завод"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, 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, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные 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	ПАО "ЗМЗ"	ЗРУ-10 кВ РП-7 яч.2 ВЛ 155	КЛ-10кВ ЗРУ-10кВ РП-7	ТП-83	0.4	ВЛ 110 кВ №155	СН-2	1	0	0	60	0	0	60	0	0
2	ПАО "ЗМЗ"	КТП-102 12, РП-4 ф.18, ГПП-2 ф.19 ВЛ 110 кВ «ГЭС-ЗМЗ»	КЛ-10кВ ЗРУ-10кВ РП-4	ТП-102	0.4	ВЛ 110 кВ «ГЭС-ЗМЗ»	НН	1	0	0	150	0	0	0	150	0
3	ПАО "ЗМЗ"	ф.2 ГРУ-0,4кВ КТП-39, ф.3 ГПП-2, ВЛ 110 кВ «ГЭС-ЗМЗ»	КЛ-10кВ ЗРУ-10кВ ГПП-2	ТП-39		ВЛ 110 кВ «ГЭС-ЗМЗ»	СН-2	1	0	0	130	0	0	130	0	0

Главный инженер

Кильдишев А.В.

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, долгосрочный период регулирования которой начался с 2018 года по 2023 год включительно

ПАО "Заволжский моторный завод"
(наименование сетевой организации)

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения (значение)
1	2	3
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт.	111
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saidi}), час	1.73568
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saiifi}), шт.	0.23423

Главный инженер
(должность)

Кильдишев А.В.
(Ф.И.О.)

(подпись)

Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности
оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций
и организации по управлению единой национальной
(общероссийской) электрической сетью, долгосрочный
период регулирования которых начался в период с 2018 года до 2023 года
включительно

ПАО "Заволжский моторный завод"
(наименование сетевой организации)

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения (значение)
1	2	3
1	Число точек поставки сетевой организации за расчетный период регулирования, в том числе по уровням напряжения, шт.:	111
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	52
1.2	СН1 (27,5 - 60 кВ), шт.	0
1.3	СН2 (1 - 20 кВ), шт.	38
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	21
2	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН (PsaidiВН), ч	1.73568
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 (PsaidiСН1), ч	0.00000
4	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 (PsaidiСН2), ч	0.00000
5	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН (PsaidiНН), ч	0.00000
6	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН (PsaifiВН), шт.	0.23423
7	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 (PsaifiСН1), шт.	0.00000
8	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 (PsaifiСН2), шт.	0.00000
9	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН (PsaifiНН), шт.	0.00000
10	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Psaidi.рем), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, ч	0.00000
10.1	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения ВН (PsaidiВН.рем), ч	0.00000
10.2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН1 (PsaidiСН1.рем), ч	0.00000
10.3	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН2 (PsaidiСН2.рем), ч	0.00000
10.4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения НН (PsaidiНН.рем), ч	0.00000
11	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Psaifi.рем), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, шт.	0.00000
11.1	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения ВН (PsaifiВН.рем), шт.	0.00000
11.2	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН1 (PsaifiСН1.рем), шт.	0.00000
11.3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН2 (PsaifiСН2.рем), шт.	0.00000
11.4	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения НН (PsaifiНН.рем), шт.	0.00000

Главный инженер
(должность)

Кильдишев А.В.
(Ф.И.О.)

(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:				
			2023г				
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час			2.03574				
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)			0.65378				
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			1.00000				

* Плановые значения показателей надежности и качества на 2023 год заполняются на основании решения РСТ Нижегородской области

** Информация предоставляется справочно

Главный инженер
(должность)

Кильдишев А.В.
(Ф.И.О.)

(подпись)

Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети за 2023г

№ 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)	3.00
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 ^{нс} заяв_тпр)	0.00
	$\max(1, N_{\text{заяв_тпр}} - N^{\text{нс}}_{\text{заяв_тпр}})$	3.00
	$P_{\text{заяв_тпр}}$	1.0000

Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров

№ 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)	3.00
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 ^{нс} сд_тпр)	0.00
	$\max(1, N_{\text{сд_тпр}} - N^{\text{нс}}_{\text{сд_тпр}})$	3.00
	$P_{\text{нс_тпр}}$	1.0000

1.0000

Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети, $P_{\text{тпр}}$	
$P_{\text{тпр}}$	1.0000

Главный инженер

Кильдишев А.В.

(должность)

(Ф.И.О.)

(подпись)

Форма 4.1 - Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг сетевой организации за 2023 год

ПАО "Заволжский моторный завод"

(наименование территориальной сетевой организации)

КС = 0,25

№	Наименование показателя	№ формулы (главы) 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 (Psaidd), час	(2)	1.73568
4	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	(3)	0.23423
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 ^{пл}	Глава IV(1) Методических указаний	---
8	Плановое значение показателя Птпр, Птпр ^{пл}	Глава IV(1) Методических указаний	1.0000
9	Плановое значение показателя Птсо, Птсо ^{пл}	Глава IV(1) Методических указаний	---
10	Плановое значение показателя Пенс, П ^{пл} ens	Глава IV(1) Методических указаний	---
11	Плановое значение показателя Psaidd, П ^{пл} saidd	Глава IV(2) Методических указаний	2.0357
12	Плановое значение показателя Psaifi, П ^{пл} saifi	Глава IV(2) Методических указаний	0.6538
13	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад (для Пп)	Глава V Методических указаний	---
14	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад1 (для Psaidd)	Глава V Методических указаний	0
15	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад2 (для Psaifi)	Глава V Методических указаний	1
16	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Глава V Методических указаний	---
17	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач1 (для Птпр) технологические присоединения	Глава V Методических указаний	0
18	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач2	Глава V Методических указаний	---
19	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач3 (исполнение Единых стандартов качества обслуживания)	Глава V Методических указаний	0

Главный инженер

А.В.Кильдишев

(должность)

(Ф.И.О.)

(подпись)

Форма 4.2 - Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг
за 2023 год

ПАО "Заволжский моторный завод"

(наименование территориальной сетевой организации)

№	Наименование показателя	№ главы Методических указаний	Значение
1	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад	Глава V	---
2	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад1	Глава V	0
3	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад2	Глава V	1
4	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг (ЕНЭС), Ккач	Глава V	---
5	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач1	Глава V	0
6	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач2	Глава V	---
7	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач3	Глава V	0
8	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, Коб	Глава V	0.30

Главный инженер

А.В.Кильдишев

(должность)

(Ф.И.О.)

(подпись)