

«Утверждаю»
Главный инженер
АО «Пензадизельмаш»
_____ В. К. Мялкин

Показатели уровня надежности и качества
оказываемых услуг по передаче электрической энергии
по сетям АО «Пензадизельмаш»

г. Пенза
2022 г.

**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 "Пензадизельман"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

за 2021 год

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Значение
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	29
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час	0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	0

Главный энергетик Елескин А. И.
должность, Ф.И.О.



Подпись

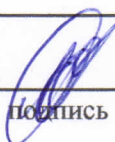
**Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках
и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций**

АО "Пензадизельмаш"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

N 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	17,806	Таблица П2.1 Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор на 2021 г.
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	17,5	
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	98,28	
3	Максимальное за год число точек поставки, шт.	29	Договор оказания услуг по передаче электроэнергии и купли-продажи электроэнергии в целях компенсации потерь при её передаче (рег. № ООО «ТНС энерго Пенза» 684 от 31.12.2006 г., рег. № ПАО «МРСК Волги» – филиала «Пензаэнерго» юр/д-07-55 от 19.01.2007 г.)
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	52	Таблица П2.2 Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах на 2021 г.
5	Средняя летняя температура, °С	26	Сборник Росстата "Регионы России. Основные характеристики субъектов РФ"
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	5	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	7	-

Главный энергетик Елескин А. И.
должность, Ф.И.О.


подпись

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

АО "Пензадизельмаш"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

№ п/п	Наименование	Число, 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, шт. (Nзаяв тпр)	0
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. (Nнс заяв тпр)	0
3.	Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (П заяв тпр)	1,00

Главный энергетик Елескин А. И.
должность, Ф.И.О.


подпись

Форма 3.2. Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети за 2020 год

АО "Пензадизельмаш"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

№ п/п	Наименование	Число, 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, шт. (Нсд тпр)	0
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, шт. (Нсд тпр)	0,00
3.	Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети (Пнс тпр)	1,00

Главный энергетик Елескин А. И.
должность, Ф.И.О.



подпись

Форма 3.3. Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации за 2021 год

АО "Пензадизельмаш"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

№ п/п	Наименование	Число, шт.
1	2	3
1.	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. (Nн_тпр)	0
2.	Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, в <u>десятках шт.</u> (без округления) (Nочз_тпр)	0,0
3.	Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации (Пнпа_тпр)	1

Главный энергетик Елескин А. И.
должность, Ф.И.О.


подпись

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

АО "Пензадизельмаш"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	1.2	0
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	1.3	0
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (P_{tpr})	1.7 или 1.12	1
Плановое значение показателя P_{tpr} , $P_{tpr}^{пл}$	4.1	1
Плановое значение показателя P_{saidi} , $P_{saidi}^{пл}$	4.2	0
Плановое значение показателя P_{saifi} , $P_{saifi}^{пл}$	4.2	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	п. 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	п. 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	п. 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	п. 5 методических указаний (приказ Минэнерго России от 15.04.2014 №186) указаний	-1
Коэффициент допустимого отклонения показателя надежности	Приказ Минэнерго России от 18.10.2017 №976	0,3
Коэффициент допустимого отклонения показателя качества	п. 4.1.3 методических указаний (последний абзац)	0,25

Главный энергетик Елескин А. И.
должность, Ф.И.О.


ПОДПИСЬ

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

АО "Пензадизельмаш"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

№	Показатель	№ формулы	Значение
1	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	п. 5	1,00
2	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	п. 5	1,00
3	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	п. 5	0,00
4	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	п. 5	-1
5	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	п. 5	0,5

Главный энергетик Елескин А. И.
должность, Ф.И.О.



подпись

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	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП, КВЛ	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, ГГТТ ММ ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГТТ ММ ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В, В1)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КВЛ)	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						Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) 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, 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)			
												в отношении потребителей	в отношении потребителей	в отношении потребителей	в отношении потребителей	в отношении потребителей	в отношении потребителей								в отношении потребителей	в отношении потребителей	в отношении потребителей
1	АО ПС 110/6 кВ ППЗ	ПС	ЗРУ-6 кВ, яч. № 5	6 (6.3)	14.25.2021.02.15	00.00.2021.03.01	П	321,583	КЛ			1	0	1	0	1	0	0	0	0	0						1
2	АО ПС 110/6 кВ ППЗ	ПС	ЗРУ-6 кВ, яч. № 5	6 (6.3)	00.00.2021.03.01	00.00.2021.04.01	П	744	КЛ			1	0	1	0	1	0	0	0	0	0						1
3	АО ПС 110/6 кВ ППЗ	ПС	ЗРУ-6 кВ, яч. № 5	6 (6.3)	00.00.2021.04.01	06.50.2021.04.02	П	30,83	КЛ			1	0	1	0	1	0	0	0	0	0						1
4	АО ПС 110/6 кВ ППЗ	ПС	ЗРУ-6 кВ, яч. № 5	6 (6.3)	01.30.2021.05.01	09.12.2021.05.04	П	79,7	КЛ			1	0	1	0	1	0	0	0	0	0						1
5	АО ПС 110/6 кВ ППЗ	ПС	ЗРУ-6 кВ, яч. № 42	6 (6.3)	19.12.2021.05.12	15.37.2021.05.18	П	140,417	КЛ			1	0	1	0	1	0	0	0	0	0						1
6	АО ПС 110/6 кВ ППЗ	ПС	ЗРУ-6 кВ, яч. № 5	6 (6.3)	14.50.2021.06.08	00.00.2021.07.01	П	537,167	КЛ			1	0	1	0	1	0	0	0	0	0						1
7	АО ПС 110/6 кВ ППЗ	ПС	ЗРУ-6 кВ, яч. № 14	6 (6.3)	08.02.2021.06.18	17.02.2021.06.23	П	129	КЛ			1	0	1	0	1	0	0	0	0	0						1
8	АО ПС 110/6 кВ ППЗ	ПС	ЗРУ-6 кВ, яч. № 5	6 (6.3)	00.00.2021.07.01	08.05.2021.07.29	П	680,08	КЛ			1	0	1	0	1	0	0	0	0	0						1
9	АО ПС 110/6 кВ ППЗ	ПС	ЗРУ-6 кВ, яч. № 16	6 (6.3)	21.28.2021.07.25	11.03.2021.07.26	П	13,583	КЛ			1	0	1	0	1	0	0	0	0	0						1

