

Перечень ТСО с базовыми показателями за 2020 год

№ п/п	Наименование ТСО	Psaidi					
		Номер группы	Описание условий для группы	Базовое значение Psaidi в 2021 году	Максимальная динамика улучшения плановых	Значения коэффициентов допустимых отклонений	
						Коэффициент K1m	Коэффициент Km
1	ООО "Энергопром 21"	5	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КП 30 % и более	2,33098	0,21968	0,3	0,3

Psaifi						
Номер группы	Описание условий для группы	Базовое значение Psaifi в 2021 году	Максимальная динамика улучшения плановых	Значения коэффициентов допустимых отклонений		
				Коэффициент K1m	Коэффициент Km	
7	ЛЭП от 10 км и более и менее 100 км	0,78503	0,24091	0,3	0,3	

Генеральный директор ООО "Энергопром 21" _____ М.С. Шевченко

Заместитель Генерального директора по электрохозяйству ООО "Энергопром 21" _____ А.И. Кравченко

Год: 2020

Перечень ТСО, чей ДПР начался с 2018 года и позднее

№ п/п	Наименование ТСО	Показатели уровня надежности						Индикативные показатели уровня надежности		Базовые показатели уровня надежности			
		Psaidi			Psaifi			Psaidi при проведении ремонтных работ, час	Psaifi при проведении ремонтных работ, шт.	Psaidi, час	Psaifi, шт.	№ группы ТСО для Psaidi	№ группы ТСО для Psaifi
		Плановые значения (РЭК)	Фактические значения (РЭК)	Рассчитанный в Системе	Плановые значения (РЭК)	Фактические значения (РЭК)	Рассчитанный в Системе						
1	ООО "Энергопром 21"	0		0	0		0	0	0	2,33098	0,78503	5	7

Генеральный директор ООО "Энергопром 21" _____ М.С. Шевченко

Заместитель Генерального директора по электрохозяйству ООО "Энергопром 21" _____ А.И. Кравченко

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.

ООО "Энергопром 21"

Наименование сетевой организации

За 2020 год

N п/п	Наименование составляющей показателя	Значение
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	31
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

Генеральный директор ООО "Энергопром 21" _____ М.С. Шевченко

Заместитель Генерального директора по электрохозяйству ООО "Энергопром 21" _____ А.И. Кравченко

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

ООО "Энергопром 21"

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

За 2020

год

№ 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	56,015	
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	56,015	
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	100	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	31	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	44	
5	Средняя летняя температура, °С	18,1	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	5	
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaii	7	

Генеральный директор ООО "Энергопром 21" _____ М.С. Шевченко

Заместитель Генерального директора по электрохозяйству ООО "Энергопром 21" _____ А.И. Кравченко

Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период 2020 год

ООО "Энергопром 21"

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. ($N_{\text{заяв тпр}}$)	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 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

Генеральный директор ООО
"Энергопром 21"

Шевченко М.С.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

Заместитель Генерального
директора по электрохозяйству
ООО "Энергопром 21"

Кравченко 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, в период 2020 год

ООО "Энергопром 21"

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. ($N_{\text{сд тпр}}$)	1
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 ($\Pi_{\text{нс тпр}}$)	1

Генеральный директор ООО
"Энергопром 21"

Шевченко М.С.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

Заместитель Генерального
директора по электрохозяйству
ООО "Энергопром 21"

Кравченко А.И.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации за _____ 2020 _____ год

ООО "Энергопром 21"

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, определенном 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	-	РП-1	КЛ-6кВ ТП-4	ТП-4	6	КЛ-0,4 ДП	0,4	1			1				1	-	
2		РП-2	КЛ-6кВ ТП-11	ТП-11	6	КЛ-0,4 ИП-11	0,4	1			1					1	-
						КЛ-0,4 КДЦ	0,4	2			2				2	-	
						КЛ-0,4 Кондрата	0,4	1			1				1	-	
			КЛ-6кВ ТП-14	ТП-14	6	КЛ-0,4 ИП-14	0,4	1				1				1	-
			КЛ-6кВ ТП-10/1	ТП-10	6	КЛ-0,4 ИП-10	0,4	1				1					1
			КЛ-6кВ ЗЭРС-18	ТП ЗЭРС	6	-	-	1			1			1		-	

3	-	РП-3	КЛ-6кВ ТП-17	ТП-17	6	КЛ-0,4 ИП-17	0,4	1			1			1	-	
						КЛ-0,4 ФТ	0,4	2			2			2	-	
			КЛ-6кВ ТП-27	ТП-27	6	КЛ-0,4 ИП-27	0,4	1			1				1	-
						КЛ-0,4 РМ	0,4	1			1			1	-	
						КЛ-0,4 БД	0,4	1			1			1	-	
			КЛ-6кВ ТП-20	ТП-20	6	КЛ-0,4 ИП-20	0,4	1			1				1	-
						КЛ-0,4 БП	0,4	3			3			3	-	
						КЛ-0,4 МТС	0,4	2			2			2	-	
			4	-	РП-4	КЛ-6кВ ЗЭРС	ТП ЗЭРС	6	-	-	1			1		1
5	-	РП-5	КЛ-6кВ Аврора	ТП Аврора	6	-	-	1			1			1	-	
			КЛ-6кВ ТП-30	ТП-30	6	КЛ-0,4 ИП-30	0,4	1			1			1	-	
			КЛ-6кВ ТП-21	ТП-21	6	КЛ-0,4 ИП-21	0,4	1			1			1	-	
			КЛ-6кВ ТП-22	ТП-22	6	КЛ-0,4 Феррум	0,4	1			1			1	-	
			КЛ-6кВ ТП-32	ТП-32	6	КЛ-0,4 ИП-32	0,4	1			1			1	-	
			КЛ-6кВ Экогаз	ТП Экогаз	6	-	-	2			2		2	-		

6	-	РП-6	КЛ-6кВ ТП-16	ТП-16	6	КЛ-0,4 ИП-16	0,4	1			1				1	-
						КЛ-0,4 импульс	0,4	1			1				1	-
						КЛ-0,4 ССКТ	0,4	1			1				1	-

Генеральный директор ООО "Энергопром 21"

Шевченко М.С.

Заместитель Генерального директора по электрохозяйству
ООО "Энергопром 21"

Кравченко А.И.

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии												Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации																
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии				в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				21	22	23	24	25	26	27	
													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)	Смежные сетевые организации и производители электрической энергии								Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединения потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт

Прекращений подачи электроэнергии не зафиксировано

Генеральный директор ООО "Энергопром 21" _____ М.С. Шевченко

Заместитель Генерального директора по электрохозяйству ООО "Энергопром 21" _____ А.И. Кравченко

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.

ООО "Энергопром 21"

Наименование сетевой организации

За 2020

год

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения	Модель поставки
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:		31
1.1.	ВН (110 кВ и выше), шт.		0
1.2.	СН-1 (35 кВ), шт.		0
1.3.	СН-2 (6-20 кВ), шт.		5
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.		26
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Γ_{saidi}), час.		0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Γ_{saifi}), шт.		0
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Γ_{saidi}), час.		0
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Γ_{saifi}), шт.		0

Генеральный директор ООО "Энергопром 21" _____ М.С. Шевченко

Заместитель Генерального директора по электрохозяйству ООО "Энергопром 21" _____ А.И. Кравченко

