

4164	000 "Специвестпроект"	РП-99 6 кВ	КЛ 6 кВ	ПП-627	6	КЛ 0,4 кВ	0,4	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0
4165	000 "Специвестпроект"	РП-99 6 кВ	КЛ 6 кВ	ПП-627	6	КЛ 0,4 кВ	0,4	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0
4166	000 "Специвестпроект"	РП-99 6 кВ	КЛ 6 кВ	ПП-3353	6	-	-	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0
4167	000 "Специвестпроект"	РП-99 6 кВ	КЛ 6 кВ	ПП-3353	6	-	-	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0
4168	000 "Специвестпроект"	РП-99 6 кВ	КЛ 6 кВ	ПП-3353	6	-	-	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0
4169	000 "Специвестпроект"	РП-99 6 кВ	КЛ 6 кВ	ПП-627	6	-	-	2	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0
4170	000 "Специвестпроект"	РП-99 6 кВ	КЛ 6 кВ	ПП-627	6	-	-	2	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0
4171	000 "Специвестпроект"	РП-99 6 кВ	КЛ 6 кВ	ПП-620	6	-	-	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0
4172	000 "Специвестпроект"	РП-99 6 кВ	КЛ 6 кВ	ПП-617	6	-	-	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0
4173	000 "Специвестпроект"	РП-99 6 кВ	КЛ 6 кВ	ПП-617	6	-	-	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0
4174	000 "Специвестпроект"	РП-99 6 кВ	КЛ 6 кВ	ПП-3353	6	-	-	3	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0
4175	000 "Специвестпроект"	РП-99 6 кВ	КЛ 6 кВ	ПП-3353	6	КЛ 0,4 кВ	0,4	3	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0
4176	000 "Специвестпроект"	РП-99 6 кВ	КЛ 6 кВ	ПП-3353	6	КЛ 0,4 кВ	0,4	3	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0
4177	000 "Специвестпроект"	РП-99 6 кВ	КЛ 6 кВ	ПП-608	6	-	-	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0
4178	000 "Специвестпроект"	РП-99 6 кВ	КЛ 6 кВ	ПП-608	6	-	-	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0
4179	000 "Специвестпроект"	РП-99 6 кВ	КЛ 6 кВ	ПП-608	6	КЛ 0,4 кВ	0,4	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0
4180	000 "Специвестпроект"	РП-99 6 кВ	КЛ 6 кВ	ПП-608	6	КЛ 0,4 кВ	0,4	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0
4181	000 "Специвестпроект"	РП-99 6 кВ	КЛ 6 кВ	ПП-3322	6	-	-	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0
4182	000 "Специвестпроект"	РП-99 6 кВ	КЛ 6 кВ	ПП-3322	6	-	-	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0
4183	000 "Специвестпроект"	РП-99 6 кВ	КЛ 6 кВ	ПП-617	6	-	-	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0
4184	000 "Специвестпроект"	РП-99 6 кВ	КЛ 6 кВ	ПП-617	6	КЛ 0,4 кВ	0,4	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0
						КЛ 0,4 кВ	0,4	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0



Генеральный директор
Должность

Афанасьева К.М.
Ф.И.О.

Форма 1.3.1. 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 начинается с 2024 года

ООО "Специнвестпроект"
(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.:	11 142
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	155
1.2	СН1 (27,5 - 60 кВ), шт.	33
1.3	СН2 (1 - 20 кВ), шт.	2 039
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	8 915
2	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН (PsaidiВН), ч	0,00000
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	0,00098
5	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН (PsaidiНН), ч	0,08499
6	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН (PsaifiВН), шт.	0,00000
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.	0,00098
9	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН (PsaifiНН), шт.	

Генеральный директор
(должность)

Афанасьев К.М.
(Ф.И.О.)



Форма 1.7.1 - Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей

ООО "Специнвестпроект"

(наименование территориальной сетевой организации)

Наименование показателя	Мероприятия, направленные	Описание (обоснование)	Значение показателя на:			
			2025г			
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН (PsaidiВН), ч	ликвидация технологических нарушений в минимальные сроки	отображено в пояснительной записке на ДП 2025-2029	2,06552			
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН (PsaifiВН), шт	ликвидация технологических нарушений в минимальные сроки	отображено в пояснительной записке на ДП 2025-2029	0,50011			
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 (PsaidiСН2), ч	ликвидация технологических нарушений в минимальные сроки	отображено в пояснительной записке на ДП 2025-2029	0,00251			
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 (PsaifiСН2), шт.	ликвидация технологических нарушений в минимальные сроки	отображено в пояснительной записке на ДП 2025-2029	0,00112			
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 (PsaidiСН1), ч	ликвидация технологических нарушений в минимальные сроки	отображено в пояснительной записке на ДП 2025-2029	2,06552			
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 (PsaifiСН1), шт.	ликвидация технологических нарушений в минимальные сроки	отображено в пояснительной записке на ДП 2025-2029	0,50011			
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН (PsaidiНН), ч	ликвидация технологических нарушений в минимальные сроки	отображено в пояснительной записке на ДП 2025-2029	0,73584			
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН (PsaifiНН), шт.	ликвидация технологических нарушений в минимальные сроки	отображено в пояснительной записке на ДП 2025-2029	0,07509			
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	соблюдение сроков, предусмотренных действующим законодательством	отображено в пояснительной записке на ДП 2025-2029	1,07141			

* Плановые значения показателей надежности и качества на 2025 год заполняются на основании решения РСТ Нижегородской области

** Информация предоставляется справочно

Генеральный директор

Афанасьев К.М.



176

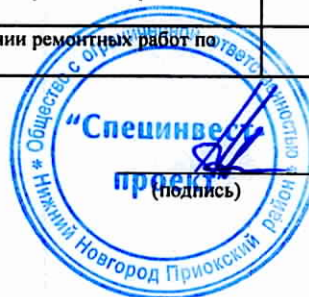
**Форма 8.3.1. Расчет индикативного показателя уровня надежности
оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций
и организации по управлению единой национальной
(общероссийской) электрической сетью, долгосрочный
период регулирования которых начинается с 2024 года**

ООО "Специнвестпроект"
(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.:	11 142
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	155
1.2	СН1 (27,5 - 60 кВ), шт.	33
1.3	СН2 (1 - 20 кВ), шт.	2 039
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	8 915
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, ч	0,07334
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, шт.	0,01876
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Psaidi,рем), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, ч	1,10420
4.1	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения ВН (PsaidiВН,рем), ч	0,00000
4.2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН1 (PsaidiСН1,рем), ч	0,00000
4.3	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН2 (PsaidiСН2,рем), ч	0,00000
4.4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения НН (PsaidiНН,рем), ч	1,38003
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Psaifi,рем), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, шт.	0,20831
5.1	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения ВН (PsaifiВН,рем), шт.	0,00000
5.2	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН1 (PsaifiСН1,рем), шт.	0,00000
5.3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН2 (PsaifiСН2,рем), шт.	0,00000
5.4	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения НН (PsaifiНН,рем), шт.	0,26035

Генеральный директор
(должность)

Афанасьев К.М.
(Ф.И.О.)



**Форма 4.1 - Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг сетевой
ООО "Специнвестпроект"**

№	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	НН (до 1 кВ), шт.	(2)	0,00000
3.1.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН (PsaidiВН), ч	(2)	0,00000
3.2.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 (PsaidiСН1), ч	(2)	0,00098
3.3.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 (PsaidiСН2), ч	(2)	0,08499
4	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН (PsaidiНН), ч	(3)	0,00000
4.1.	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН (PsaifiВН), шт.	(3)	0,00000
4.2.	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 (PsaifiСН1), шт.	(3)	0,00098
4.3.	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 (PsaifiСН2), шт.	(3)	0,02232
5	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	7 или 12	1,1215
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	1,0714
9	Плановое значение показателя Птсо, Птсо ^{пл}	Глава IV(1) Методических указаний	---
10	Плановое значение показателя Пенс, П ^{пл} енс	Глава IV(1) Методических указаний	---
11	Плановое значение показателя PsaidiВН, П ^{пл} saidiВН	Глава IV(2) Методических указаний	2,0655
11.1	Плановое значение показателя PsaidiСН1, П ^{пл} saidiСН1	Глава IV(2) Методических указаний	2,0655

11.2	Плановое значение показателя П _{saidiCH2} , П ^{на} _{saidiCH2}	Глава IV(2) Методических указаний	0,0025
11.3	Плановое значение показателя П _{saidiHH} , П ^{на} _{saidiHH}	Глава IV(2) Методических указаний	0,7358
12	Плановое значение показателя П _{saifiBH} , П ^{на} _{saifiBH}	Глава IV(2) Методических указаний	0,5001
12.1	Плановое значение показателя П _{saifiCH1} , П ^{на} _{saifiCH1}	Глава IV(2) Методических указаний	0,5001
12.2	Плановое значение показателя П _{saifiCH2} , П ^{на} _{saifiCH2}	Глава IV(2) Методических указаний	0,0011
12.3	Плановое значение показателя П _{saifiHH} , П ^{на} _{saifiHH}	Глава IV(2) Методических указаний	0,0751
13	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, К _{над} (для Пп)	Глава V Методических указаний	---
14	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, К _{над1} (для П _{saidi})	Глава V Методических указаний, формула (22.1)	1
14.1	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, К _{над1} (для П _{saidiBH})	Глава V Методических указаний	1
14.2	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, К _{над1} (для П _{saidiCH1})	Глава V Методических указаний	1
14.3	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, К _{над1} (для П _{saidiCH2})	Глава V Методических указаний	1
14.4	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, К _{над1} (для П _{saidiHH})	Глава V Методических указаний	1
15	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, К _{над2} (для П _{saifi})	Глава V Методических указаний, формула (22.2)	0,75
15.1	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, К _{над2} (для П _{saifiBH})	Глава V Методических указаний	1
15.2	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, К _{над2} (для П _{saifiCH1})	Глава V Методических указаний	1
15.3	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, К _{над2} (для П _{saifiCH2})	Глава V Методических указаний	0
15.4	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, К _{над2} (для П _{saifiHH})	Глава V Методических указаний	1
16	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, К _{кач} (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Глава V Методических указаний	---
17	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, К _{кач1} (для П _{тпр}) технологические присоединения	Глава V Методических указаний	0
18	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, К _{кач2}	Глава V Методических указаний	---
19	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, К _{кач3} (исполнение Единых стандартов качества обслуживания)	Глава V Методических указаний	0

Генеральный директор
(должность)

Афанасьев К.М.
(Ф.И.О.)



(подпись)

**Форма 4.2 - Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг
(для территориальной сетевой организации, долгосрочный период регулирования
которой начинается с 2024 года) за 2025 год**

ООО "Специнвестпроект"

(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	1
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	0,53

Генеральный директор
(подпись)

Афанасьев К.М.

(подпись)

**Специнвест-
проект"**

(подпись)

