

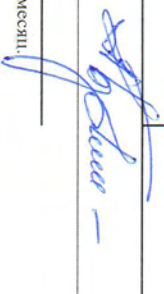
Приложение № 1
к Методическим указаниям по расчету уровня надежности
и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг
для организации по управлению единой национальной
(общероссийской) электрической сетью и территориальных
сетевых организаций

ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЯ УРОВНЯ НАДЕЖНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ
ФОРМЫ,

Форма 1.1 - Журнал учета текущей информации о прекращении передачи
электрической энергии для потребителей услуг сетевой организации НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ за 2022 год

№	Обновляющиеся данные для расчета ¹	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3	4
1	-	0	0

Главный инженер НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ Брагин А.А.



¹ В том числе на основе базы актов расследования технологических нарушений за соответствующий месяц.



Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии
НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ
(наименование электросетевой организации)

Максимальное за расчетный период 2022 г. число точек присоединения	20
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{\text{пр}}$)	0
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии ($L_{\text{п}}$)	0,000

Главный инженер НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ Братин А.А.



Форма 1.3 - Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям

услуг сетевой организации

НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ

(наименование электросетевой организации)

№ п/п	Наименование соответствующей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирование число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	20
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifd), час	0,000
3	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifh), шт.	0,000

Главный инженер НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ Брагин А.А.



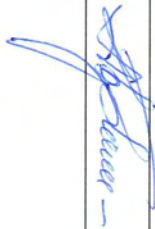
Форма 1.4 - Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации

НИЦ "Курчатовский институт" -ИФВЭ

(наименование электросетевой организации)

№ п/п	Наименование соответствующий показателя	Метод определения
1	Объем недоотпущенной электроэнергии (Пенэс) МВт*ч	0

Главный инженер НИЦ "Курчатовский институт" -ИФВЭ Брагин А.А.



Форма 1.7 - Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на
каждый

расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования ¹

НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ

(наименование электросетевой организации)

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя ²	Описание (обоснование)	Значение показателя, год:				
			2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Показатель средней продолжительности прерванного периода передачи электрической энергии на точку поставки (P _{said}), час			0,1720	0,1694	0,1669	0,1644	0,1619
Показатель средней частоты прерваний передачи электрической энергии на точку поставки (P _{said}), шт.			0,6690	0,6589	0,6491	0,6393	0,6297
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			0,9557	0,9413	0,9272	0,9133	0,8996

¹ Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования, с указанием года отчетного периода регулирования.

² Информация предоставляется справочно

Главный инженер НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ Брагин А.А.




Форма 1.8 - Преположения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на

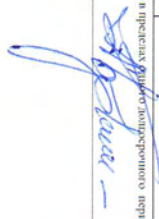
НИЦ "Курятковский институт"-ИФВЭ
(наименование сетевой организации)

Показатель	Мероприятия, направленные	Описание (обновление)	Значение показателя, годы:				
			2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Объем непотраченной электрической энергии (Пен), кВт*ч			1204146,2	1186084,1	1168292,8	1150768,4	1133906,9
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П _{тп})			0,9557	0,9413	0,9272	0,9133	0,8996

Количество заявок/сделок должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах фискального дозирующего периода

* Информация предоставляется свободно

Главный инженер НИЦ "Курятковский институт"-ИФВЭ Братин А.А.

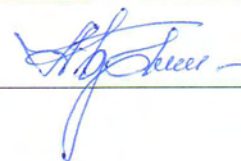



Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности
 НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

№ 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	181,718	Инв. Карточка
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	60,118	Инв. Карточка
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	33,08	Инв. Карточка
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	20	Договор на передачу ЭЭ
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	332	Инв. Карточка
5	Средняя летняя температура, °С	18,1	Сборник Федеральной службы государственной статистики РФ
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	5	форма 9.1
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	5	форма 9.1

Главный инженер НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ Брагин А.А.



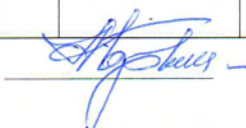

ФОРМЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЯ УРОВНЯ КАЧЕСТВА ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ
ОРГАНИЗАЦИЙ (ДЛЯ ДОЛГОСРОЧНЫХ ПЕРИОДОВ РЕГУЛИРОВАНИЯ КОТОРЫЕ НАЧАЛИСЬ С 2014 И ДО 2018 ГОДА)

Форма 2.1 - Расчет значения индикатора информативности за период 2022 год

НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ
(наименование территориальной сетевой организации)

№ п/п	Наименование параметра (критерия), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П * 100, %	Зависимость	Оценочный балл
		фактическое (Ф)	плановое (П)			
1		2	3	4	5	6
1.	Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	
	в том числе, по критериям:					
1.1.	Количество структурных подразделений по работе с заявителями и потребителями услуг в процентном отношении к общему количеству структурных подразделений	5,0%	5,0%	100	прямая	2
1.2.	Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг - всего, шт.	7	7	100	прямая	
	в том числе:					
а)	регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	0	0	100	-	-
б)	наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	1	1	100	-	-
в)	должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	6	6	100	-	-
г)	утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	0	0	100	-	
2.	Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации	-	-	-	-	
	в том числе по критериям:					2
2.1.	Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
2.2.	Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100	прямая	2
2.3.	Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100	прямая	2
3.	Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
4.	Проведение мероприятий по доведению до сведения потребителей услуг необходимой информации, в том числе путем ее размещения в сети Интернет, на бумажных носителях или иными доступными способами (проведение - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
5.	Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	0	0	100	обратная	2
5.1.	Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100		
6.	Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	
	в том числе по критериям:					2
6.1.	Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации в процентах от общего количества поступивших обращений	0%	0%	100	обратная	2
6.2.	Количество обращений потребителей услуг с указанием на отсутствие необходимой информации, которая должна быть раскрыта территориальной сетевой организацией в соответствии с нормативными правовыми актами, в процентах от общего количества поступивших обращений	0%	0%	100	обратная	2
7.	Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	2

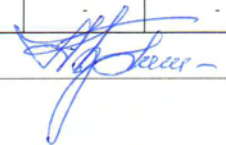
Главный инженер НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ Брагин А.А.

Форма 2.2 - Расчет значения индикатора исполнительности
 НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ
 (наименование территориальной сетевой организации)

№ п/п	Наименование параметра (показателя), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П * 100, %	Зависимость	Оценочный балл
		фактическое (Ф)	плановое (П)			
1		2	3	4	5	6
1.	Соблюдение требований нормативных правовых актов и договорных обязательств при оказании услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей услуг (заявителей) к объектам электросетевого хозяйства территориальной сетевой организации-всего	-	-	-	-	
	в том числе, по критериям:					
1.1.	Среднее время, затраченное территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней	30	36	100	обратная	0,50
1.2.	Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	-	-		обратная	0,50
а)	для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц-субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	30	36	100	-	-
б)	для остальных потребителей услуг, дней	30	36	100	-	-
1.3	Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии в процентах от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц	0	0	100		0,50
2	Соблюдение требований нормативных правовых актов РФ по поддержанию качества электрической энергии				обратная	0,20
2.1	Количество обращений потребителей услуг с указанием не надлежащее качество ээ, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	0,20
3	Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	-	-	-	-	
3.1	Наличие(отсутствие) установленной процедуры согласования с потребителями услуг графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	1	1	100		0,50
3.2	Количество обращений потребителей услуг с указанием на несогласие введения предлагаемых территориальной сетевой организацией графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, процентов от общего количества поступивших обращени, кроме физических лиц	0	0	100		0,50
7.	Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	0	0	100	обратная	0,20
7.1	Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100		0,20
8.	Итого по индикатору исполнительности	-	-		-	0,33

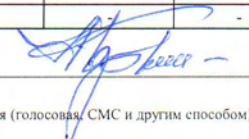
Главный инженер НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ Брагин А.А.




Форма 2.3 - Расчет значения индикатора результативности обратной связи
 НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ
 (наименование территориальной сетевой организации)

N п/п	Наименование параметра (показателя), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П * 100, %	Зависимость	Оценочный балл
		фактическое (Ф)	плановое (П)			
	1	2	3	4	5	6
1.	Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
2.	Степень удовлетворения обращений потребителей услуг в том числе по критериям:	-	-	-	-	
2.1.	Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживание, процентов от общего количества поступивших обращений	0%	0%	100	обратная	2
2.2.	Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживание, в процентах от общего количества поступивших обращений	0%	0%	100	прямая	2
2.3.	Количество обращений, связанных с неудовлетворенностью принятыми мерами, указанными в п. 2.2 настоящей формы, поступивших от потребителей услуг в течение 30 рабочих дней после завершения мероприятий, указанных в п. 2.2 настоящей формы, в процентах от общего количества поступивших обращений	0%	0%	100	обратная	2
2.4.	Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирующий орган исполнительной власти, процентов от общего количества поступивших обращений	0%	0%	100	обратная	2
2.5.	Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений	0%	0%	100	прямая	2
2.6.	Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	0	0	100	прямая	2
3.	Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего в том числе по критериям:	-	-	-	-	
3.1.	Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	0	0	100	обратная	2
3.2.	Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-	-	прямая	
а)	письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	-
б)	электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	-
в)	системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг ⁸	0	0	100	-	-
4.	Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	0	0	100	обратная	2
4.1.	Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100		2
5.	Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами в том числе по критериям:	-	-	-	-	
5.1.	Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	0	0	100	обратная	2
5.2.	Доля потребителей услуг, получивших возмещение убытков, возникших в результате неисполнения (ненадлежащего исполнения) территориальной сетевой организацией своих обязательств, от числа потребителей, в пользу которых было вынесено судебное решение, или возмещение было произведено во внесудебном порядке, %	0%	0%	100	прямая	2
6.	Итого по индикатору результативность обратной связи	-	-	-	-	2

Главный инженер НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ Брагин А.А.



⁸ Расчет производится при наличии в территориальной сетевой организации Системы автоинформирования (голосовая, СМС и другим способом).




Приложение № 3
к Методическим указаниям по расчету уровня надежности
и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг
для организации по управлению единой национальной
(общероссийской) электрической сетью и территориальных
сетевых организаций

ФОРМЫ,
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЯ УРОВНЯ КАЧЕСТВА ОКАЗЫВАЕМЫХ
УСЛУГ

Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на
технологическое присоединение к сети, в период 2022г.
НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ

Наименование показателя	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. (Nзаяв тпр)	0
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 ^{нс} заяв тпр)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (Пзаяв тпр)	1

Главный инженер
НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ Брагин А.А.

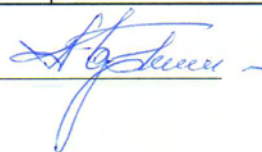


Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, в период 2022г.

НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ

Наименование показателя	Число, шт.
1	2
Число договоров об осуществлении технологического присоединения к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. (Nсд тпр)	0
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 ^{nc} сд тпр)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети (Пнс тпр)	1

Главный инженер НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ Брагин А.А.

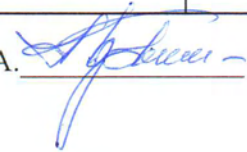


Форма 3.3 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединения заявителей к сетям сетевой организации, в период 2022г.

НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ

Наименование показателя	Число, шт.
1	2
Число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации в части оказаниф услуг потехнологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт. (Ни тпр)	0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. (Ночзтпр)	0
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации (Пипа тпр)	1

Главный инженер НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ Брагин А.А.



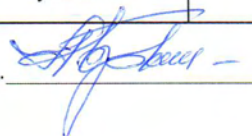
ФОРМА,

ИСПОЛЬЗУЕМАЯ ДЛЯ РАСЧЕТА ОБОБЩЕННОГО ПОКАЗАТЕЛЯ
УРОВНЯ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ

Форма 4.1 – Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг сетевой
организации
НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ

Показатель	№ формулы Методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)	1.1	0,000
Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens})	1.4	0,000
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	1.2	0,000
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	1.3	0,000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (P_{tpr})	1.7 или 1.12	1,000
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (P_{tco})	1.11	0,831
Плановое значение показателя P_n , $P_n^{пл}$	4.1	0,970
Плановое значение показателя P_{tpr} , $P_{tpr}^{пл}$	4.1	0,970
Плановое значение показателя P_{tco} , $P_{tco}^{пл}$	4.1	0,970
Плановое значение показателя P_{ens} , $P_{ens}^{пл}$	4.1	1222483,500
Плановое значение показателя P_{saidi} , $P_{saidi}^{пл}$	4.2	0,175
Плановое значение показателя P_{saifi} , $P_{saifi}^{пл}$	4.2	0,679
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	п.5 Методических указаний	0,000
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	п.5 Методических указаний	0,000
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	п.5 Методических указаний	0,000
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	п.5 Методических указаний	0,000
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	п.5 Методических указаний	0,000
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	п.5 Методических указаний	0,000
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	п.5 Методических указаний	0,000

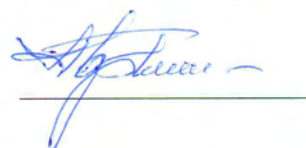
Главный инженер НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ Брагин А.А.

Форма 4.2 - Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг
НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ

Показатель	№ формулы Методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	п.5	0,00
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	п.5	0,00
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	п.5	0,00
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	п.5	-
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	п.5	0,00
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	п.5	0,00
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	п.5	0,00
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	п.5	0,00

Главный инженер НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ Брагин А.А.




Приложение №8
к методическим указаниям по расчету
уровня надежности и качества
поставляемых товаров
и оказываемых услуг для организации по
управлению единой национальной
(общероссийской) электрической сетью и
территориальных сетевых организаций

ФОРМЫ,
используемые для учета данных первичной информации по всем прекращением
передачи электрической энергии произошедших на объектах электросетевых
организаций для определения показателей надёжности оказываемых услуг и
индикативных показателей надежности оказываемых услуг электросетевыми
организациями

Форма 8.1-Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением
передачи электрической энергии произошедших на объектах сетевой организаций за
2022г.

НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ

Наименование электросетевой организации



Главный инженер НИИ "Курчатовский институт" - ИФВЭ Братин А.А.



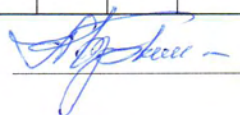

1	"Курчатовский институт" ИФВЭ ПНИ	1	Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки		Данные о факте прекращения передачи электрической энергии
		2	Наименование структурной единицы сетевой организации		
		3	Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП, КВЛ		
		4	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг		
		5	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ		
		6	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)		
		7	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)		
		8	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В, В1)		
		9	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час		
		10	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ, КВЛ)		
		11	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии		
		12	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии		
		13	ВСЕГО		
		14	1-я категория надежности	в разделение категорий надежности потребителей электрической энергии	
		15	2-я категория надежности		
		16	3-я категория надежности		
		17	ВН (110 кВ и выше)	в разделение уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии	
		18	СН1 (35 кВ)		
		19	СН2 (6-20 кВ)		
		20	НН (0,22-1 кВ)		
		21	Смежные сетевые организации и производители электрической энергии		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:
		22	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт		
		23	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии		Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании
24	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале				
25	Код организационной причины аварии				
26	Код технической причины повреждения оборудования				
27	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)				

Форма 8.1.1. -Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации
НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ

(наименование электросетевой организации)

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование высшего центра питания относительно второго уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	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	Класс напряжения, кВ	Всего	в разделении категории 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)	СН(35 кВ)	СН2(6-20 кВ)	НН (ниже 1кВ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 220 кВ Протон	ПС 497 110 кВ Протвино	110	КЛ-10 кВ ячейка №33 КРУ-10 кВ ПС-497-РП-20	10	1	-	1	-	1	-	-	-	-
2	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 220 кВ Протон	ПС 497 110 кВ Протвино	110	КЛ-10 кВ ячейка №43 КРУ-10 кВ ПС-497-РП-31	10	1	-	1	-	1	-	-	-	-
3	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 497 110 кВ Протвино	РП-7	10	КЛ-10кВ ячейка №3 РП-7 ЦРП-10кВ АО "Протвино"	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-
4	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 497 110 кВ Протвино	РП-7	10	КЛ-10кВ ячейка №22 РП-7 ЦРП-10кВ АО "Протвино"	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-
5	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 497 110 кВ Протвино	РП-Западная	10	КЛ-10 кВ ячейка №2 РП-Западная-РТП-333	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-
6	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 497 110 кВ Протвино	РП-Западная	10	КЛ-10 кВ ячейка №17 РП-Западная-РТП-333	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-
7	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 497 110 кВ Протвино	РП-8	10	КЛ-10 кВ ячейка №3 РП-8-ТП-882	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-
8	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	РП-8	КТПН-Гараж	10	КЛ-10 кВ ячейка №2 КТПН-ГАРАЖ-ТП-812	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-
9	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 497 110 кВ Протвино	РП-8	10	КЛ-10 кВ ячейка №19 РП-8-ТП-811	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-
10	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 497 110 кВ Протвино	РП-8	10	КЛ-10 кВ ячейка №25 РП-8-ТП-882	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-
11	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 220 кВ Протон	ПС 497 110 кВ Протвино	110	КЛ-10 кВ ячейка №76 КРУ-10 кВ ПС-497-РП-31	10	1	-	1	-	1	-	-	-	-
12	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 220 кВ Протон	ПС 497 110 кВ Протвино	110	КЛ-10 кВ ячейка №80 КРУ-10 кВ ПС-497-РП-30	10	1	-	1	-	1	-	-	-	-
13	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 497 110 кВ Протвино	РП-5/50	10	КЛ-10 кВ ячейка №6 РП-5/50-РП-20	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-
14	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 497 110 кВ Протвино	РП-7	10	КЛ-10 кВ ячейка №23 РП-7-ЦРП-407	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-
15	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 497 110 кВ Протвино	РП-7	10	КЛ-10 кВ ячейка №24 РП-7-РТП-670	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-
16	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 497 110 кВ Протвино	РП-7	10	КЛ-10 кВ ячейка №1 РП-7-РТП-670	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-
17	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 497 110 кВ Протвино	РП-7	10	КЛ-10 кВ ячейка №2 РП-7-КТПН	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-
18	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 497 110 кВ Протвино	РП-7	10	КЛ-10 кВ ячейка №5 РП-7-ЦРП-407	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-
19	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 497 110 кВ Протвино	ЦРП-412	10	КЛ-10 кВ ячейка №22 ЦРП-412-ЦРП-40	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-
20	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 497 110 кВ Протвино	ЦРП-412	10	КЛ-10 кВ ячейка №23 ЦРП-412-ЦРП-40	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-

Главный инженер НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ Брагин А.А.

Форма 8.3. - Расчет индикативного показателя уровня надёжности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью. чей долгосрочный период регулирования начался после 2018 года.

НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ

(наименование электросетевой организации)

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения	20
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	4
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	-
1.3	СН-2 (6-20 кВ), шт.	16
1.4	НН (до 1кВ), шт.	-
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час	0,000
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.	0,000
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), час	0,000
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saifi}), шт.	0,000

Главный инженер НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ Брагин А.А.

