

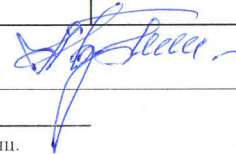
Приложение № 1
к Методическим указаниям по расчету уровня надежности
и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг
для организации по управлению единой национальной
(общероссийской) электрической сетью и территориальных
сетевых организаций

ФОРМЫ,
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЯ УРОВНЯ НАДЕЖНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ

Форма 1.1 - Журнал учета текущей информации о прекращении передачи
электрической энергии для потребителей услуг сетевой организации НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ за 2023 год

№	Обосновывающие 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.

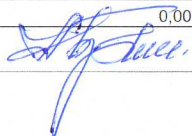


Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии

НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ
(наименование электросетевой организации)

Максимальное за расчетный период 2023 г. число точек присоединения	20
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{\text{пр}}$)	0
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)	0,000

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



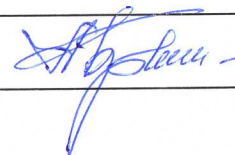
Форма 1.3 - Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации

НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ

(наименование электросетевой организации)

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

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



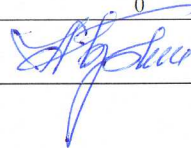
Форма 1.4 - Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации

НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ

(наименование электросетевой организации)

№ п/п	Наименование составляющей 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
НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ

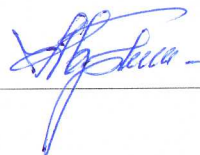
(наименование электросетевой организации)

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя ²	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saidi}), час			0,1694	0,3170	0,3122	0,3076	0,3029
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P _{safif}), шт.			0,6589	1,1000	1,0835	1,0672	1,0512
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			0,9413	1,0000	0,9850	0,9702	0,9557

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

² Информация предоставляется справочно

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



Форма 1.8 - Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (наименование электросетевой организации)

Показатель	Мероприятия, направленные	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Объем недоотпущенной электрической энергии (Пенс), кВт*ч			1186084,1	1260000,0	1241100,0	1222483,5	1204146,2
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П _{тпр})			0.9413	1.0000	0.9850	0.9702	0.9557

¹ Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах общего долгосрочного периода

² Информация предоставляется справочно

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

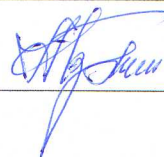



Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности
НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ

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	177,67	Инв. Карточка
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	60,12	Инв. Карточка
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	33,84	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.



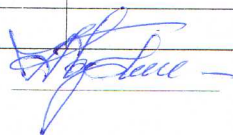

ФОРМЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЯ УРОВНЯ КАЧЕСТВА ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ (ДЛЯ ДОЛГОСРОЧНЫХ ПЕРИОДОВ РЕГУЛИРОВАНИЯ КОТОРЫЕ НАЧАЛИСЬ С 2014 И ДО 2018 ГОДА)

Форма 2.1 - Расчет значения индикатора информативности за период 2023 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.

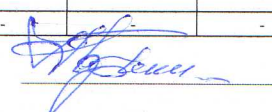
Форма 2.3 - Расчет значения индикатора результативности обратной связи

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.	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 обслуживанию, 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 обслуживанию, 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 контролирующей 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 (телефонная, 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 2023г.

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 ^{nc} заяв тпр)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (Pзаяв тпр)	1

Главный инженер

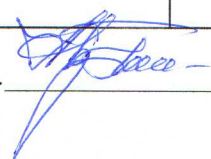
НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ Брагин А.А.



Форма 3.3 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединения заявителей к сетям сетевой организации, в период 2023г.
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 оказания услуг по технологическому 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.



Приложение № 4
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

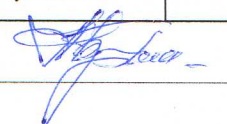
ФОРМА,

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 ($P_{тпр}$)	1.7 или 1.12	1,000
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($P_{тсо}$)	1.11	0,831
Плановое значение показателя $P_n, P_n^{пл}$	4.1	0,956
Плановое значение показателя $P_{тпр}, P_{тпр}^{пл}$	4.1	0,956
Плановое значение показателя $P_{тсо}, P_{тсо}^{пл}$	4.1	0,956
Плановое значение показателя $P_{ens}, P_{ens}^{пл}$	4.1	1204146,200
Плановое значение показателя $P_{saidi}, P_{saidi}^{пл}$	4.2	0,172
Плановое значение показателя $P_{saifi}, P_{saifi}^{пл}$	4.2	0,669
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	п.5 Методических указаний	1,000
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	п.5 Методических указаний	1,000
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	п.5 Методических указаний	1,000
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	1,000
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	п.5 Методических указаний	0,000

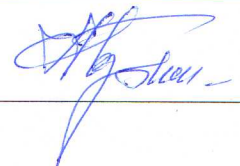
Главный инженер НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ Брагин А.А.

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	1,00
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	п.5	1,00
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	п.5	1,00
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	п.5	0,00
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	1,00
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	0,60

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 надёжности оказываемых услуг электросетевыми
организациями

Форма 8.1-Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением
передачи электрической энергии произошедших на объектах сетевой организаций за
2023г.

НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ

Наименование электросетевой организации

Форма 8.1.* Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах электросетевой организации за 2023 год

НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ
Наименование сетевой организации

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 потребителей электрической энергии				21	22	23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			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 которого произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителям услуг (часы, минуты, ГГГГ.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, КЛ, 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	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 присоединениях потребителей 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. индивидуальных показателей надежности (0 - нет, 1 - да)			
1	НИЦ "Курчатовский институт", ИФВЭ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ИТОГО по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:							И		x	x	x												x	x	x		0; 1		
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							П		x	x	x													x	x	x		0	
- по аварийным ограничениям							А		x	x	x													x	x	x		0	
- по внеплановым отключениям							В		x	x	x														x	x	x		0, 1
- по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности							ВГ		x	x	x														x	x	x		1

Главный инженер НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ
Должность

А.А. Брагин
Ф.И.О.



Подпись

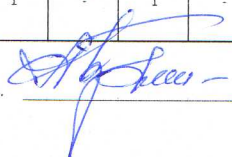
* Форма 8.1 заполняется в соответствии с Порядком заполнения журнала учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедших на объектах сетевой организации (приложение к форме 8.1 Приложения N 8 к



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

(наименование электросетевой организации)															
№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование высшего центра питания относительно вторичного 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(10 кВ и выше)	СН1(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 "Курчатowski 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 "Курчатowski институт"-ИФВЭ	ПС 220 кВ Протон	ПС 497 110 кВ Протвино	110	КЛ-10 кВ ячейка №43 КРУ-10 кВ ПС-497-РП-31 КЛ-10кВ	10	1	-	1	-	1	-	-	-	-
3	НИЦ "Курчатowski институт"-ИФВЭ	ПС 497 110 кВ Протвино	РП-7	10	ячейка №3 РП-7 ЦРП-10кВ АО "Протвино"	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-
4	НИЦ "Курчатowski 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 "Курчатowski 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 "Курчатowski 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 "Курчатowski 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 "Курчатowski институт"-ИФВЭ	РП-8	КТПН-Гараж	10	КЛ-10 кВ ячейка №2 КТПН-ГАРАЖ-ТП-812	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-
9	НИЦ "Курчатowski 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 "Курчатowski 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 "Курчатowski 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 "Курчатowski 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 "Курчатowski 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 "Курчатowski 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 "Курчатowski 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 "Курчатowski 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 "Курчатowski институт"-ИФВЭ	ПС 497 110 кВ Протвино	РП-7	10	КЛ-10 кВ ячейка №2 РП-7-КТПН	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-
18	НИЦ "Курчатowski 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 "Курчатowski 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 "Курчатowski 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 "Курчатowski 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 (P_{saifi}), час	0,000
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	0,000
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saifi}), час	0,000
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saifi}), шт.	0,000

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