



МИНИСТЕРСТВО ТРАНСПОРТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
Федеральное агентство морского и речного транспорта



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«КАНАЛ ИМЕНИ МОСКВЫ»**
(ФГБУ «Канал имени Москвы»)

Водников ул., д.1, Москва, 125362
тел.: (499) 638-42-01, (495) 491-26-57
факс: (495) 491-32-66
e-mail: kim@kim-online.ru; www.kim-online.ru

31 МАР 2023 № 04-14/2458

На № _____ от _____

Первому заместителю
Председателя Комитета по ценам и
тарифам Московской области

А.А. Дозоровой

Уважаемая Алина Ахмедовна!

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Канал имени Москвы» сообщает, что в соответствии со стандартами раскрытия информации, на официальном сайте Учреждения - <https://www.kim-online.ru/> размещена информация о показателях надежности и качества за 2022 по передаче электрической энергии.

Информация опубликована по форме, утвержденной Приказом Министерства энергетики РФ от 29.11.2016г №1256.

Приложение: «Показатели по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций за 2022г».

С уважением,

Заместитель руководителя по экономике,
финансам и развитию

Е.Г. Волков

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

Наименование электросетевой организации

№пп	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	2	3
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки электросетевой организации, шт.	109
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час.	7,17
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	0,23

Руководитель

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

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

За 2022 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	159,29	Договоры купли-продажи, аренды, СМР, инвестирование
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	14,47	Договоры купли-продажи, аренды, СМР, инвестирование
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	9,01	Договоры купли-продажи, аренды, СМР, инвестирование
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	447	Отчетные формы 18 ЮР, 18 ФИЗ
4	Число разьединителей и выключателей, шт.	1232	Договоры купли-продажи, аренды, СМР, инвестирование
5	Средняя летняя температура, °С	21,5	Федеральная служба государственной статистики
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	8	Приказ Минэнерго РФ от 29.11.2016 г. № 1256
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	6	Приказ Минэнерго РФ от 29.11.2016 г. № 1256

Руководитель

Форма 3.1 - Отчетные данные по выполнению заявок на технологическое присоединение к сети, в период 2022 г.

№ п/п	Наименование показателя	Число, шт.
1	2	3
1.	Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. (N заяв_тпр)	60
2.	Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. (N нс заяв_тпр)	0
3.	Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (П заявтпр)	1,000

max (1, Nзаяв_тпр - Nнсзаяв_тпр)

60

Руководитель

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

№ п/п	Наименование показателя	Число, шт.
1	2	3
	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 сд_тпр)	40
2.	Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. (N нс сд_тпр)	0
3.	Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к сети (П нс тпр)	1,0000
max (1, Nсд тпр - Nнс сд_тпр)		40

Руководитель

Форма 4.1 – Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг за 2022 год

Показатель	N формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	1	-
Объем недоотпущенной электрической энергии ($\Pi_{\text{нед}}$)	4	-
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi})	2	7,17000
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi})	3	0,23000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($\Pi_{\text{тпр}}$)	7 или 12	1,000
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($\Pi_{\text{тсо}}$)	11	-
Плановое значение показателя Π_n , $\Pi_n^{\text{пл}}$	<u>Пункт 4.1 методических указаний</u>	-
Плановое значение показателя $\Pi_{\text{тпр}}$, $\Pi_{\text{тпр}}^{\text{пл}}$	<u>Пункт 4.1 методических указаний</u>	1,0000
Плановое значение показателя $\Pi_{\text{тсо}}$, $\Pi_{\text{тсо}}^{\text{пл}}$	<u>Пункт 4.1 методических указаний</u>	-
Плановое значение показателя $\Pi_{\text{снз}}$, $\Pi_{\text{снз}}^{\text{пл}}$	<u>Пункт 4.1 методических указаний</u>	-
Плановое значение показателя Π_{saidi} , $\Pi_{\text{saidi}}^{\text{пл}}$	<u>Пункт 4.2 методических указаний</u>	2,1942
Плановое значение показателя Π_{saifi} , $\Pi_{\text{saifi}}^{\text{пл}}$	<u>Пункт 4.2 методических указаний</u>	0,7178
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{на2}}$	<u>Пункт 5 методических указаний</u>	-
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{на1}}$	<u>Пункт 5 методических указаний</u>	1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{на2}}$	<u>Пункт 5 методических указаний</u>	1
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{квч}}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	<u>Пункт 5 методических указаний</u>	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{квч1}}$ (для территориальной сетевой организации)	<u>Пункт 5 методических указаний</u>	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{квч2}}$ (для территориальной сетевой организации)	<u>Пункт 5 методических указаний</u>	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{квч3}}$ (для территориальной сетевой организации)	<u>Пункт 5 методических указаний</u>	0

Руководитель

Форма 4.2. Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2022 год

Показатель	№ пункта методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пункт 5	-
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5	1
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5	1
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	Пункт 5	-
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	Пункт 5	0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	Пункт 5	-
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	Пункт 5	0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	Пункт 5	0,60

Руководитель

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации
 Московская область за 2022 год
 (Наименование организации)

N п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно уровня присоединения при нормативной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенного в вторичном уровне напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт							Смежные сетевые организации и производители	
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Класс напряжения, кВ	Всего	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии					
				5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
								62	0	7	55	0	0	9	53	

Руководитель

Форма 8.3 - Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг
территориальной сетевой организацией на основе средней продолжительности
нарушения электроснабжения потребителей и средней частоты прерывания

Наименование электросетевой организации

№пп	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	2	3
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки электросетевой организации, шт.	109
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	17
1.2	СН1 (35 кВ), шт.	9
1.3	СН2 (6-20 кВ), шт.	80
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	3
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час.	7,17
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	0,23
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Psaidi), час.	0
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Psaifi), шт.	0

Руководитель

Форма 9.1. Группы территориальных сетевых организаций,
имеющих сопоставимые друг с другом характеристики
и (или) условия деятельности, сформированные по показателю
средней продолжительности прекращения передачи
электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})

N пп	Группы территориальных сетевых организаций <1>:
1	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%, Средняя летняя температура 20 °С и более
2	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%, Средняя летняя температура менее 20 °С, Число разъединителей и выключателей менее 25 000 шт.
3	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%, Средняя летняя температура менее 20 °С, Число разъединителей и выключателей 25 000 шт. и более
4	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ 10% и более
5	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ 30% и более
6	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30%, Плотность менее 20 шт./км, Число точек поставки менее 10 000 шт. <2>
7	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30%, Плотность менее 20 шт./км, Число точек поставки 10 000 шт. и более
8	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30%, Плотность 20 шт./км и более
9	ЛЭП менее 10 км

Руководитель

Форма 9.2. Группы территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом характеристики и (или) условия деятельности, сформированные по показателю средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})

N п/п	Группы территориальных сетевых организаций
1	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%
2	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ 10% и более
3	ЛЭП 3 000 км и более и менее 7 500 км, доля КЛ менее 15%
4	ЛЭП 3 000 км и более и менее 7 500 км, доля КЛ 15% и более
5	ЛЭП 100 км и более и менее 3 000 км, доля КЛ 35% и более
6	ЛЭП 100 км и более и менее 3 000 км, доля КЛ менее 35%
7	ЛЭП от 10 км и более и менее 100 км
8	ЛЭП менее 10 км

Руководитель

Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг по результатам 2022 года

№ п/п	Наименование показателей	Обзнач. в МУ	По данным организации
1	2	3	4
1.	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг	$K_{над1}$	1
2.	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг	$K_{над2}$	1
2.	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг	$K_{кач1}$	0
3.	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг	$K_{кач3}$	0
4.	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг	$K_{об}$	0,6
5.	Максимальный процент корректировки, %	$P_{кор}$	2,00%
6.	Коэффициент, корректирующий НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг	KHK_i	0,012
7.	Утвержденная НВВ на содержание электрических сетей (тыс. руб.)	$HBB_{i-2}^{год}$	
8.	Величина корректировки НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг		-

Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг

№ п/п	Наименование показателей	Обозначение в Методических указаниях	Утверждено на 2022 год	По данным организации	
				Факт	% отклонения
1	2	3	4	5	6
1.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии	$Psaidi$		7,1700	0,0
2.	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	$Psaiifi$		0,23000	0,0
3.	Показатель уровня качества оказываемых услуг	$Ptpr$		1,00000	0,0

Руководитель

Приказ Министерства энергетики РФ от 14 октября 2013 г. N 718 "Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций" (с изменениями и дополнениями) Методические указания по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций 4. Порядок определения плановых и фактических значений показателей надежности и качества услуг 4.3. Коэффициенты допустимого отклонения на первый долгосрочный период регулирования устанавливаются равными: для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью для показателя уровня надежности оказания услуг - 25% на первые три расчетных периода регулирования и 20% на следующие расчетные периоды регулирования первого долгосрочного периода регулирования, а для показателя уровня качества оказания услуг - 15%; для территориальных сетевых организаций, в отношении которых переход к регулированию цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии в форме долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности осуществлен до 1 июля 2010 г., - 30% на первые три расчетных периода регулирования и 25% на следующие расчетные периоды регулирования первого долгосрочного периода регулирования; для остальных территориальных сетевых организаций - 35% на первые три расчетных периода регулирования и 30% на следующие расчетные периоды регулирования первого долгосрочного периода регулирования. В последующие долгосрочные периоды регулирования коэффициенты снижаются в случае достижения показателей на 1% в год - до 15% для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и до 25% для территориальных сетевых организаций.