

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

ПРОТОКОЛ

Заседания комиссии по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

от 30 мая 2024 года № 7

г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, д. 20

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ

Начальник Управления по государственному
регулированию цен (тарифов) НАО

С.А. Андриянов

СЕКРЕТАРЬ

Начальник отдела регулирования
производственно-технической сферы и
государственного контроля (надзора)
Управления по государственному
регулированию цен (тарифов) НАО

А.В. Дудакалов

ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:

Л.В. Тихомирова
О.В. Чебаевских

Дата заседания комиссии: 30.05.2024

Начало работы комиссии: 10 часов 00 минут.

Место проведения: Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа, г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, д. 20

ПОВЕСТКА:

1. Об определении фактических значений показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации АО «Оборонэнерго» филиал «Северный» за 2023 год долгосрочного периода регулирования в части ее деятельности на территории Ненецкого автономного округа.

(докладчик Холодов И.Е.)

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества услуг», Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными

приказом Минэнерго от 29.11.2016 № 1256, на основании отчетных данных за 2023 год, представленных АО «Оборонэнерго», дополнительных материалов, представленных по запросам УГРЦТ НАО, Управлением по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа определены фактические значения показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии за 2023 год долгосрочного периода регулирования.

Расчет фактических значений показателей надежности и качества АО «Оборонэнерго» за 2023 год представлен в Приложениях № 1-5 к настоящему протоколу.

Предлагается определить для АО «Оборонэнерго» филиал «Северный» следующие фактические значения показателей надежности и качества за 2023 год:

- 1) показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки $P_{saidi} = 0,0000$;
- 2) показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки $P_{saifi} = 0,0000$;
- 3) показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения $P_{tpr} = 1,0000$.

РЕШИЛИ:

Определить для АО «Оборонэнерго» филиал «Северный» следующие фактические значения показателей надежности и качества за 2023 год:

- 1) показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки $P_{saidi} = 0,0000$;
- 2) показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки $P_{saifi} = 0,0000$;
- 3) показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения $P_{tpr} = 1,0000$.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Ненецкому автономному округу по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

Председательствующий

Секретарь



С.А. Андриянов

А.В. Дудакалов

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

Филиал "Северный" АО "Оборонэнерго"
(Ненецкий автономный округ)
за 2023 год

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	37
		В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час.	0,00000
		сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 ((Σ столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 Формы 1.3)
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	0,00000
		сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 (столбец 13 Формы 8.1 / пункт 1 Формы 1.3)

Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период 2023 г.Филиал "Северный" АО "Оборонэнерго"
(Ненецкий автономный округ)

Наименование сетевой организации

Показатель	Число, шт.
1	2
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. (<i>N_{заяв_тпр}</i>)	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. (<i>N^{НС}_{заяв_тпр}</i>)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (<i>П_{заяв_тпр}</i>)	1,000

Приложение № 3

Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, в период 2023 г.

Филиал "Северный" АО "Оборонэнерго"
(Ненецкий автономный округ)

Наименование сетевой организации

Показатель	Число, шт.
1	2
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ($N_{сд_mnp}$)	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. ($N^{HC}_{сд_mnp}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($P_{ис_mnp}$)	1,000

Форма 4.1 - Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг
электросетевой организации

Филиал "Северный" АО "Оборонэнерго" (Ненецкий автономный округ) за 2023 год

Наименование сетевой организации

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	2	0,0000
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	3	0,0000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, (P_{tpr})	12	1,0000
Плановое значение показателя P_{tpr} , $P_{tpr}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	1,0000
Плановое значение показателя P_{saidi} , $P_{saidi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	2,1756
Плановое значение показателя P_{saifi} , $P_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	0,7327
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	п.5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0

Форма 4.2 - Расчет обобщенного показателя уровня
надежности и качества оказываемых услуг

Филиал "Северный" АО "Оборонэнерго" (Ненецкий автономный округ) за 2023 год

Наименование территориальной сетевой организации

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	пункт 5	1
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	пункт 5	1
3. Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$	пункт 5	0
4. Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$	пункт 5	0
5. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	пункт 5	0,6

Форма в 1 - Журнал учёта данных первичной информации по всем преобразованиям передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевых организаций за 2023 год
АО "Оборонэнерго" - филиал "Северный" (Ненецкий АО)

1	2	3	Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										23	24			25	26	27
			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	24							
Номер преращения передачи электрической энергии / Номер готовой строки	Наименование сетевой организации	Вид объекта КЛ, вЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства, в результате отключения которого произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям УЭУП	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (час, минута, ГГГГ ММ ДД)	Время и дата восстановления режима потребления УЭУП (час, минута, ГГГГ ММ ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перенос и прекращение передачи хозяйства, отключение корыток	Перенос потребителей 1-й и 2-й категории надежности, в отношении потребителей 1-й и 2-й	Перенос потребителей 1-й и 2-й категории надежности, в отношении потребителей 1-й и 2-й	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)	Смешанные сетевые организации и организации на напряжении (мощности) на	Перенос смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записанного в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет показателя надежности индиктивных показателей надежности, в т.ч. (0 - Да)				
1	АО "Оборонэнерго" - филиал "Северный" (Ненецкий АО) РЭС "Северодвинский ТПУ Нарын-Марский"	ТП	КТП-250	6 (6.3)	22.01.23 16:00	22.01.23 16:32	В	0.53	ТП 6 (6.3) кВ КТПН-250	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	65		№16 от 03.02.23	3.4.9.1		0				
2	АО "Оборонэнерго" - филиал "Северный" (Ненецкий АО) РЭС "Северодвинский ТПУ Нарын-Марский"	ВЛ	ВЛ-6кВ ПТП-82*6	6 (6.3)	14.06.23 15:47	14.06.23 15:57	В	0.166	ТП 6 (6.3) кВ КТПН-250	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	48		№100 от 23.06.23	3.4.9.1		0				
3	АО "Оборонэнерго" - филиал "Северный" (Ненецкий АО) РЭС "Северодвинский ТПУ Нарын-Марский"	ТП	КТПН-250	6 (6.3)	12.10.23 19:03	12.10.23 19:26	В	0.383	ТП 6 (6.3) кВ КТПН-250	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	21		№180 от 16.10.23	3.4.9.1		0				
4	АО "Оборонэнерго" - филиал "Северный" (Ненецкий АО) РЭС "Северодвинский ТПУ Нарын-Марский"	ТП	КТПН-250	6 (6.3)	15.10.23 27:58	15.10.23 18:12	В	0.566	ТП 6 (6.3) кВ КТПН-250	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	21		№184 от 16.10.23	3.4.9.1		0				
5	АО "Оборонэнерго" - филиал "Северный" (Ненецкий АО) РЭС "Северодвинский ТПУ Нарын-Марский"	ВЛ	ВЛ-6 кВ. Источники-1	6 (6.3)	20.10.23 16:40	20.10.23 20:00	П	3.333	КТПН-250, ПТП 82*6	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	21					1				