

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

ПРОТОКОЛ

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

от 26 апреля 2019 года № 4

г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, 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

Н.С. Савинская

ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:

Е.А. Кравцова
А.М. Воронова

ПРИСУТСТВОВАЛ

Заместитель директора
по экономике и финансам
АО «Нарьян-Марский морской торговый порт»

Е.П. Кондакова

Дата заседания комиссии: 26.04.2019

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

1. Об определении фактических значений показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии и индикативных показателей уровня надежности для территориальной сетевой организации ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» за 2018 год долгосрочного периода регулирования в части ее деятельности на территории Ненецкого автономного округа.

(докладчик Холодов И.Е.)

На основании отчетных данных за 2018 год, представленных Усинским региональным управлением ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», в соответствии с

постановлением Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых 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 России от 14.10.2013 № 718 и приказом Минэнерго от 29.11.2016 № 1256, Управлением по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа определены фактические значения показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии и индикативные показатели уровня надежности за 2018 год долгосрочного периода регулирования.

Расчет фактических значений показателей надежности и качества и индикативных показателей уровня надежности ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» за 2018 год представлен в приложениях № 1-10.

РЕШИЛИ:

Определить для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» следующие фактические значения показателей надежности и качества и индикативные показатели уровня надежности за 2018 год:

- 1) показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии $P_{п} = 0,0435$;
- 2) показатель уровня технологического присоединения $P_{тпр} = 1,0000$;
- 3) показатель уровня качества оказываемых услуг $P_{тсо} = 0,8858$;
- 4) показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки $P_{saidi} = 0,2849$;
- 5) показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки $P_{saifi} = 0,2584$.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

2. О внесении изменений в приказ УГРЦТ НАО от 30.05.2016 № 14 «Об утверждении тарифов на услуги, оказываемые акционерным обществом «Нарьян-Марский морской торговый порт» в порту Нарьян-Мар».

(докладчик Андриянов С.А.)

Постановлением Правительства РФ от 10.12.2008 № 950 «Об участии органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в осуществлении государственного регулирования и контроля деятельности субъектов естественных монополий» определено, что государственному регулированию органами регулирования субъектов РФ подлежит деятельность субъектов естественных монополий в сфере услуг в транспортных терминалах, портах и аэропортах, включенных в реестр субъектов естественных монополий и не вошедших в перечень субъектов естественных монополий в сфере услуг в транспортных терминалах, портах и

аэропортах, государственное регулирование которых осуществляется уполномоченным федеральным органом исполнительной власти.

Акционерное общество «Нарьян-Марский морской торговый порт» (далее – АО «Нарьян-Марский морской торговый порт») включено в реестр субъектов естественных монополий «Услуги в портах и (или) транспортных терминалах, услуги по использованию инфраструктуры внутренних водных путей».

В Перечне субъектов естественных монополий в сфере услуг в транспортных терминалах и морских портах, государственное регулирование которых осуществляется ФАС России, утвержденном приказом ФАС России от 08.09.2017 № 1189/17, АО «Нарьян-Марский морской торговый порт» отсутствует.

Приказом Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 30.05.2016 № 14 утверждены тарифы на услуги, оказываемые АО «Нарьян-Марский морской торговый порт» в порту Нарьян-Мар.

На основании пункта 1 статьи 21 Федерального закона от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях» ФАС России принимает решения по вопросам, касающимся введения, изменения или прекращения регулирования деятельности субъектов естественных монополий.

В связи с этим, ФАС России принят приказ от 25.12.2017 № 1771/17 «Об изменении государственного регулирования деятельности субъектов естественных монополий в морских портах Российской Федерации», в соответствии с пунктом 1 которого отменено ценовое регулирование на услуги буксиров в отношении АО «Нарьян-Марский морской торговый порт».

На основании изложенного, предлагается внести в приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 30.05.2016 № 14 «Об утверждении тарифов на услуги, оказываемые акционерным обществом «Нарьян-Марский морской торговый порт» в порту Нарьян-Мар» изменения в части отмены тарифов на услуги буксиров, а также правил их применения.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 30.05.2016 № 14 «Об утверждении тарифов на услуги, оказываемые акционерным обществом «Нарьян-Марский морской торговый порт» в порту Нарьян-Мар» следующие изменения:

- 1) пункты 3 и 5 признать утратившими силу;
- 2) Приложения 3 и 5 признать утратившими силу.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

Председательствующий



С.А. Андриянов

Секретарь



Н.С. Савинская

Форма 1.1. - Журнал учета текущей информации о прекращении передачи
электрической энергии для потребителей услуг сетевой организации за 2018 год

Усинское региональное управление ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" по Ненецкому автономному округу

Наименование сетевой организации

Обосновывающие данные для расчета <1>	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3
Справка по аварийным отключениям в сетях УРУ ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" за январь 2018г.	2,55	80
Справка по аварийным отключениям в сетях УРУ ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" за февраль 2018г.	0,00	80
Справка по аварийным отключениям в сетях УРУ ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" за март 2018г.	0,00	78
Справка по аварийным отключениям в сетях УРУ ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" за апрель 2018г.	0,00	86
Справка по аварийным отключениям в сетях УРУ ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" за май 2018г.	0,55	86
Справка по аварийным отключениям в сетях УРУ ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" за июнь 2018г.	0,77	87
Справка по аварийным отключениям в сетях УРУ ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" за июль 2018г.	0,00	87
Справка по аварийным отключениям в сетях УРУ ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" за август 2018г.	0,00	87
Справка по аварийным отключениям в сетях УРУ ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" за сентябрь 2018г.	0,00	87
Справка по аварийным отключениям в сетях УРУ ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" за октябрь 2018г.	0,00	87
Справка по аварийным отключениям в сетях УРУ ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" за ноябрь 2018г.	0,00	88
Справка по аварийным отключениям в сетях УРУ ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" за декабрь 2018г.	0,00	89

<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**

Усинское региональное управление ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" по Ненецкому автономному округу

Наименование территориальной сетевой организации

Максимальное за расчетный период <u>2018</u> г. число точек присоединения	89
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. (Тпр)	3,87
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	0,0435

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

Усинское региональное управление ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"
по Ненецкому автономному округу

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	89
		В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час.	0,28494
		сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 ((\sum столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 Формы 1.3)
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	0,25843
		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 2.1 - Расчет значения индикатора информативности

Усинское региональное управление ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"
по Ненецкому автономному округу

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф/П x 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	-	-	-	-	2,500
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	14	14	100	прямая	2
1.2. Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг	10	14	71	прямая	3
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг шт.	1	1	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.	7	9	78	-	-
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг шт.	1	3	33	-	-
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации	-	-	-	-	2,000
в том числе по критериям:					
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2

Форма 2.1 - Расчет значения индикатора информативности

Усинское региональное управление ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"

по Ненецкому автономному округу

Наименование территориальной сетевой организации

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	2,000
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	2,000
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	0	0	100	обратная	2,000
5.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций, процентов от общего количества обращений	0	0	100	обратная	2
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации, всего	-	-	-	-	2,000
в том числе по критериям:					
6.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2

Форма 2.1 - Расчет значения индикатора информативности

Усинское региональное управление ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"

по Ненецкому автономному округу

Наименование территориальной сетевой организации

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, процентов от общего количества	0	0	100	обратная	2
7. Итого по индикатору информативности (И _н)	-	-	-	-	2,083

Форма 2.2 - Расчет значения индикатора исполнительности
Усинское региональное управление ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"
по Ненецкому автономному округу

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф/П х 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	Фактическое (Ф)	Плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего	-	-	-	-	0,500
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	30	100	обратная	0,5
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	-	-	100	обратная	0,5
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства дней	-	-	-	-	-
б) для остальных потребителей услуг, дней	7	7	100	-	-
1.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, процентов от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме <i>физич лиц</i>	0	0	100	обратная	0,5
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии по критерию	0	0	100	обратная	0,500
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	0,5
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	-	-	-	-	0,500
в том числе по критериям:					
3.1. Наличие (отсутствие) установленной процедуры согласования с потребителями услуг графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	0,5

Форма 2.2 - Расчет значения индикатора исполнительности
 Усинское региональное управление ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"
 по Ненецкому автономному округу

Наименование территориальной сетевой организации

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 обращений, кроме физических лиц	0	0	100	обратная	0,5
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	0	0	100	обратная	0,200
4.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100		0,2
5. Итого по индикатору исполнительности (И _с)	-	-	-	-	0,425

**Форма 2.3 - Расчет значения индикатора результативности обратной связи
Усинское региональное управление ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"
по Ненецкому автономному округу**

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф/П х 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	2,000
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг	-	-	-	-	2,000
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, процентов 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, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	-
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	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

Форма 2.3 - Расчет значения индикатора результативности обратной связи
Усинское региональное управление ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"
по Ненецкому автономному округу

Наименование территориальной сетевой организации

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	-	-	-	-	1,500
в том числе, по критериям:					
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	0	5	0	обратная	1
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-	100	прямая	2
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 <1>	-	-	-	-	-
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	0	0	100	обратная	2,000
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100		2,000
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	-	-	-	-	2,000
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

**Форма 2.3 - Расчет значения индикатора результативности обратной связи
Усинское региональное управление ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"
по Ненецкому автономному округу**

Наименование территориальной сетевой организации

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, процентов	0	0	100	прямая	2
6. Итого по индикатору результативность обратной связи, (Р _с)	-	-	-	-	1,900

<1> Расчет производится при наличии в территориальной сетевой организации Системы автоинформирования (голосовая, СМС и другим способом).

Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период 2018г.

Усинское региональное управление ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"

по Ненецкому автономному округу

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. (Nзаяв тпр)	8
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)	1,000

Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, в период 2018г.

Усинское региональное управление ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"
по Ненецкому автономному округу

Наименование сетевой организации

Показатель 1	Число, шт. 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. ($N_{сд} mnp$)	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. ($N^{HC} cд mnp$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($P_{ис} mnp$)	1,000

**Форма 3.3 - Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации, в период 2018г.
Усинское региональное управление ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"
по Ненецкому автономному округу**

Наименование территориальной сетевой организации

Показатель	Значение
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. ($N_{н_тпр}$)	0
	Число, шт.
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{очз_тпр}$)	0,80
	Количество, десятки шт. (без округления)
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($\Pi_{нпа_тпр}$)	1,000

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

**Усинское региональное управление ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"
по Ненецкому автономному округу**

Наименование сетевой организации

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	1	0,0435
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi)	2	0,2849
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	3	0,2584
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, (Птпр)	7	1,000
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, (Птсо)	11	0,8858
Плановое значение показателя $\Pi_{п}, \Pi_{п}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,0988
Плановое значение показателя $\Pi_{тпр}, \Pi_{тпр}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	1,0000
Плановое значение показателя $\Pi_{тсо}, \Pi_{тсо}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	1,0102
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	п.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, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	п.5 методических указаний	0

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

**Усинское региональное управление ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"
по Ненецкому автономному округу**

Наименование территориальной сетевой организации

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	п.5	1
		Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации
5. Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$	п.5	0
		Для территориальной сетевой организации
6. Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$	п.5	0
		Для территориальной сетевой организации
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	п.5	-
		Для сетевой организации
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	п.5	0,65

**Форма 8.1. <1> Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии произошедших на объектах сетевой организации
за январь-декабрь 2018 года**

ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ (Усинское региональное управление, НАО)

Наименование территориальной сетевой организации

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11-21													22	23	24	25	26	27
										Данные о факте прекращения передачи электрической энергии		Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:		ВСЕГО		в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии		в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии		Смешные сетевые организации и НН (0,22-1 кВ)						
Номер строки /	Наименование сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (час, минута, ТТТ ММ ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии (час, минута, ТТТ ММ ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (Л, А, В) минуты, ТТТ ММ ДД)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключения которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27		
																											прекращение передачи электрической энергии в отношении которых произошло	прекращение передачи электрической энергии в отношении которых произошло
январь 2018																												
1	ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ фидер 204 "Х"	6	15,15 2018.01.04	16,15 2018.01.04	В	1,00	ВЛ 6 кВ фидер 204 "Х" от ПС 35/6кВ "2Х"	0	0	9	0	0	0	0	0	0	0	0	950		У2-1-18 2018-01-04	3.4.8.2	4.4	1		
2	ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"	ВЛ	ВЛ-35 кВ №94	35	15,30 2018.01.23	17,03 2018.01.23	В	1,55	ВЛ 35 кВ №94 от ПС 220/35/6 кВ "Харьятинская"	0	0	8	0	0	0	0	0	0	0	0	5040		У2-3-18 2018-01-23	3.4.13	4.1	1		
май 2018																												
3	ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ фидер 204 "Х"	6	10,47 2018.05.20	11,20 2018.05.20	В	0,55	ВЛ 6 кВ фидер 204 "Х" от ПС 35/6кВ "2Х"	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	2066		У2-8_18 2018-05.22	3.4.14	4.12	1		
июль 2018																												
4	ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ фидер 204 "Х"	6	17,30 2018.06.02	18,16 2018.06.02	В	0,77	ВЛ 6 кВ фидер 204 "Х" от ПС 35/6кВ "2Х"	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	2090		У2-11_18 2018.06.03	3.4.8.5	4.14	1		
август 2018																												
5	ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ фидер 3005 "Х"	6 (6.3)	16,10 2018.08.13	16,10 2018.08.13	В	0,00	ВЛ 6 (6.3) кВ фидер 3005 "Х" от ПС 35/6кВ "3Х"	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	514		Аварийное отключение ВЛ-6кВ фидер 3005 "Х" от ЗРУ-6кВ ПС 35/6кВ "3Х" действием защиты МТЗ, АПВ успешно запись 16,10 2018-08-13	3.4.12.2	4.21	0		
сентябрь 2018																												
6	ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"	ВЛ	ВЛ-6 кВ фидер 203 "Х"	6 (6.3)	12,15 2018.09.22	12,15 2018.09.22	В	0,00	ВЛ 6 (6.3) кВ фидер 203 от ПС 35/6кВ "2Х"	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	776		Аварийное отключение ВЛ-6кВ фидер 203 "Х" от ЗРУ-6кВ ПС 35/6кВ "2Х" действием защиты МТЗ, АПВ успешно запись 22,15 2018-09-22. АКТ У2-25-18 2018-09-25	3.4.12.3	4.21	0		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27										
										октябрь 2018																										
7	ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"	ПС 220/35/6кВ "Харьятинская"	ПС 220/35/6кВ "Харьятинская"; ВЛ 35 кВ №92 от ПС 220/35/6 кВ "Харьятинская"; ВЛ 35 кВ №93 от ПС 220/35/6 кВ "Харьятинская"; ВЛ 35 кВ №94 от ПС 220/35/6 кВ "Харьятинская"; ВЛ 35 кВ №95 от ПС 220/35/6 кВ "Харьятинская"; ВЛ 35 кВ №96 от ПС 220/35/6 кВ "Харьятинская"; ПС 35 кВ "Индарей"; ПС 35 кВ "ЛХ"; ПС 35 кВ "2Х"; ПС 35 кВ "3Х"; ПС 35 кВ "6Х"	16,13 2018.10.08	220	16,13 2018.10.08	В	0,00	ПС 220 кВ "Харьятинская"; ВЛ 35 кВ №91 от ПС 220/35/6 кВ "Харьятинская"; ВЛ 35 кВ №92 от ПС 220/35/6 кВ "Харьятинская"; ВЛ 35 кВ №93 от ПС 220/35/6 кВ "Харьятинская"; ВЛ 35 кВ №94 от ПС 220/35/6 кВ "Харьятинская"; ВЛ 35 кВ №95 от ПС 220/35/6 кВ "Харьятинская"; ВЛ 35 кВ №96 от ПС 220/35/6 кВ "Харьятинская"; ПС 35 кВ "Индарей"; ПС 35 кВ "ЛХ"; ПС 35 кВ "2Х"; ПС 35 кВ "3Х"; ПС 35 кВ "6Х"	0	0	87	0	0	87	12	9	66	0	0	38360		Обесточивание ПС 220/35/6кВ "Харьятинская" вследствие отключения ВЛ-220кВ №282 и ВЛ-220кВ №283 от ПС 220кВ "Северный Вожег" действием защит 1, 2 ступень Д.З., АПВ успешно - запись 16.13 2018-10-08. АКТ У2-27-18 2018-10-08	3.4.9.1	4.12	0										
8	ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"	ВЛ-6 кВ фидер 3004 "Х"	ВЛ-6 кВ фидер 3004 "Х"	6 (6.3)	05,06 2018.10.12	В	0,00	ВЛ 6 (6.3) кВ фидер 3004 "Х" от ПС 35/6кВ "3Х"; ТП 6 (6.3) №2 "Куст-62" (Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) №1 "Куст-63" (Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ №1 "Куст-50"(Все ЛЭП ТП)	0	0	2	0	0	2	0	2	0	2	0	0	440		Аварийное отключение ВЛ-6кВ фидер 3004 "Х" от ЗРУ-6кВ ПС 35/6кВ "3Х" действием защиты ТО, АПВ успешно запись 05.06 2018-10-12. АКТ У2-28-18 2018-10-12	3.4.10	4.17	0										
										ноябрь 2018																										
9	ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"	ВЛ 35 кВ №91 от ПС 220/35/6кВ "Харьятинская"	ВЛ 35 кВ №91 от ПС 220/35/6кВ "Харьятинская"	35	20,23 2018.11.12	В	0,00	ВЛ 35 кВ №91 от ПС 220/35/6кВ "Харьятинская"	0	0	6	0	0	6	0	6	0	0	0	0	4343		Аварийное отключение ВЛ-35кВ №91 от ОРУ-35кВ ПС 220/35/6кВ "Харьятинская" действием защиты ДЗ 2 ступень, АПВ не успешно. ЗРУ-6кВ №1 ПС 35/6кВ "Индарей" АБР-6кВ успешно запись 20.23 2018-11-12. АКТ У2-32-18 2018-11-12	3.4.12.2	4.12	0										
ИТОГО по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:																																				
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ																																				
- по аварийным отключениям																																				
- по внеплановым отключениям																																				
- по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете индикативных показателей надежности																																				

<I> Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителями в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.

Сведения о техническом состоянии электрич...

Субъект РФ	Территориальная принадлежность энергообъекта	Количество аварийных отключений в 2018 г.												Дата		Вина ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"	Причины: Сезонные и атмосферные воздействия	
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Итоговое количество аварийных отключений	откл.			вкл.
Архангельская область	Ненецкий автономный округ (Заполярный район)	2	0	0	0	1	1	1	1	2	1	0	9	04.01.2018	04.01.2018	3	2	
														23.01.2018	23.01.2018			
															20.05.2018			20.05.2018
															02.06.2018			02.06.2018
															13.08.2018			13.08.2018
															22.09.2018			22.09.2018
															08.10.2018			08.10.2018
															12.10.2018			12.10.2018
															12.11.2018			12.11.2018
															04.01.2018			04.01.2018
													23.01.2018	23.01.2018				
													20.05.2018	20.05.2018	1			

Усинское региональное управление
Сервисный центр "Усинск"

	<p>4. Отключение ВЛ-6кВ ф.204 от ПС 35/6кВ "ЗХ" для безопасного производства работ по устранению неисправности на ВЛ-6кВ. Причина: обрыв провода в пролёте опор №113-114. Принятые меры: произведены ремонтно-восстановительные работы.</p>	2,09
	<p>5. Отключение ВЛ-6кВ ф.3005 от ПС 35/6кВ "ЗХ" действием защиты ТО, АПВ успешно. Метеоусловия: гроза, шквалистое усиление ветра местами до 25 м/с. Принятые меры: произведен осмотр ВЛ-6кВ ф.3005 от ПС 35/6кВ "ЗХ". Замечений нет.</p>	0,514
	<p>6. Отключение ВЛ-6кВ ф.204 от ПС 35/6кВ "ЗХ" действием защиты МТЗ, АПВ успешно. Метеоусловия: гроза, шквалистое усиление ветра местами до 25 м/с. Принятые меры: произведен осмотр ВЛ-6кВ ф.204 от ПС 35/6кВ "ЗХ". Замечений нет.</p>	0,776
	<p>7. Отключение ВЛ-220 кВ №282 и ВЛ-220 кВ №283 от ПС 220/35/6кВ "Северный Возей" действием защиты ДЗ 1,2 ступень, АПВ успешно. Причина отключения ВЛ-220кВ №282: пробой поддерживающей гирлянды изоляторов шлейфа фазы "В" на анкерной опоре №49. Причина отключения ВЛ-220кВ №283: отказ в работе резервных защит ВЛ-220кВ №282. Неисправность в сетях АО ЭНЕРГО (филиал ПАО "МРСК Северо-Запада" - "Коминерто").</p>	38,360
	<p>8. Отключение ВЛ-6кВ ф.3004 от ПС 35/6кВ "ЗХ" действием защиты ТО, АПВ успешно. Причина: Межфазное короткое замыкание проводов на анкерной опоре №1 птицей. Принятые меры: произведен осмотр ВЛ-6кВ ф.3004 от ПС 35/6кВ "ЗХ".</p>	0,440
	<p>9. Отключение ВЛ-35кВ №91 от ПС 220/35/6кВ "Харьятинская" действием защиты ДЗ, АПВ неуспешно. В ЗРУ-6кВ №1 ПС 35/6кВ "Инаырей" АВР-6кВ успешно. Метеоусловия: шквалистое усиление ветра местами до 25 м/с, метель. Принятые меры: произведен осмотр ВЛ-35кВ №91 от ПС 220/35/6кВ "Харьятинская". Замечений нет. ВЛ-35кВ №91 включена в работу без замечаний.</p>	4,343
1	1	54,579
	0	