



ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ, ЭНЕРГЕТИКИ
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПРИКАЗ

29 ноября 2022 г.

№ 634-т

г. Салехард

Включён в регистр нормативных правовых актов
Ямало-Ненецкого автономного округа 29 ноября 2022 г.
Регистрационный № 504

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формулы для
расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций энергопринимающих
устройств заявителей, на 2022 - 2023 годы**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 25 декабря 2013 года № 1081-П «О департаменте тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа» **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить:

стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей, на 2022-2023 годы, согласно приложению № 1;

формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей, на 2022-2023 годы, согласно приложению № 2.

2. Утвердить размер выпадающих доходов, связанных

с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей, согласно приложению № 3.

3. Признать утратившими силу:

приказ департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа от 21 декабря 2021 года № 510-т «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2022 год»;

приказ департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа от 29 июня 2022 года № 137-т «О внесении изменений в приложения №№ 1, 2, 3, утвержденные приказом департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа от 21 декабря 2021 года № 510-т»;

пункт 2 изменений, которые вносятся в некоторые приказы департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа, утвержденных приказом департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа от 14 июля 2022 года № 178-т;

приказ департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа от 27 октября 2022 года № 395-т «О внесении изменения в пункт 4 приложения № 1 к приказу департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа от 21 декабря 2021 года № 510-т».

4. Настоящий приказ вступает в силу с 01 декабря 2022 года.

Директор департамента



Д.М. Афанасьев



Приложение № 1

Утверждены
приказом департамента тарифной
политики, энергетики и жилищно-
коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 5 ноября 2022 года № 634-г

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ
УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ НА 2022 - 2023 ГОДЫ

(без НДС)

1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за исключением выполнения технических условий сетевой организацией (С1)	
	3 214,35 руб. за одно присоединение	8 561,20 руб. за одно присоединение
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) (С1.1)	
	2 175,81 руб. за одно присоединение	
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (С1.2):	
1.2.1.	- для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года N 861, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже (С1.2.1)	- для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных стандартизированной тарифной ставкой С1.2.1 (С1.2.2)
	1 038,54 руб. за одно присоединение	6 385,39 руб. за одно присоединение

2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи			
	Вид линий	Обозначение	Единица измерения	Величина
2.1.	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.11	т. руб./км	1 459,55
2.2.	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.11	т. руб./км	2 360,93
2.3.	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.11	т. руб./км	1 587,85
2.4.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.11	т. руб./км	2 130,34
2.5.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.11	т. руб./км	2 022,11
2.6.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.11	т. руб./км	3 145,12

	проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные			
2.7	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С ^{1-20 кВ} 221411	т. руб./км	2 120,90
2.8.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С ^{0,4 кВ и ниже} 221411	т. руб./км	3 131,25
2.9.	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С ^{0,4 кВ и ниже} 221411	т. руб./км	2 074,56
2.10.	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С ^{0,4 кВ и ниже} 221411	т. руб./км	1 751,29
2.11.	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С ^{1-20 кВ} 221411	т. руб./км	1 708,38
2.12.	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от	С ^{1-20 кВ} 221411	т. руб./км	2 328,23

	50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные			
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи			
3.1.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией			
3.1.1.	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С ^{01-50 кв} 312131	т. руб./км	1 604,86
3.1.2.	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С ^{01-50 кв} 312131	т. руб./км	2 437,01
3.1.3.	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С ^{01-100 кв} 312131	т. руб./км	3 069,92
3.1.4.	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С ^{01-100 кв} 312131	т. руб./км	2 252,90

3.1.5.	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С ^{0,4 кВ и выше} 312122	т. руб./км	2 964,05
3.1.6.	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С ^{0,4 кВ и выше} 312132	т. руб./км	3 268,78
3.1.7.	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	С ^{0,4 кВ и выше} 312134	т. руб./км	5 457,39
3.2.	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения			
3.2.1.	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С ^{0,4 кВ и выше} 462121	т. руб./км	6 474,79
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с классом напряжения до 35 кВ (для случаев технологического присоединения на территории городских			

	населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)			
4.1.	Однотрансформаторные подстанции			
4.1.1.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	$\begin{matrix} \text{С}^{6-0,4 \text{ кВ}} \\ 5.1.1.1 \end{matrix}$ $\begin{matrix} \text{С}^{10-0,4 \text{ кВ}} \\ 5.1.1.1 \end{matrix}$	руб./кВт	12 473,39
4.1.2.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	$\begin{matrix} \text{С}^{6-0,4 \text{ кВ}} \\ 5.1.2.1 \end{matrix}$ $\begin{matrix} \text{С}^{10-0,4 \text{ кВ}} \\ 5.1.2.1 \end{matrix}$	руб./кВт	6 150,04
4.1.3.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового или мачтового типа	$\begin{matrix} \text{С}^{6-0,4 \text{ кВ}} \\ 5.1.3.1 \end{matrix}$ $\begin{matrix} \text{С}^{10-0,4 \text{ кВ}} \\ 5.1.3.1 \end{matrix}$	руб./кВт	2 842,12
4.1.4.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$\begin{matrix} \text{С}^{6-0,4 \text{ кВ}} \\ 5.1.3.2 \end{matrix}$ $\begin{matrix} \text{С}^{10-0,4 \text{ кВ}} \\ 5.1.3.2 \end{matrix}$	руб./кВт	6 035,00
4.1.5.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$\begin{matrix} \text{С}^{6-0,4 \text{ кВ}} \\ 5.1.5.2 \end{matrix}$ $\begin{matrix} \text{С}^{10-0,4 \text{ кВ}} \\ 5.1.5.2 \end{matrix}$	руб./кВт	4 203,40
4.2.	Двухтрансформаторные и более подстанции за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)			
4.2.1.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	$\begin{matrix} \text{С}^{6-0,4 \text{ кВ}} \\ 5.2.5.3 \end{matrix}$ $\begin{matrix} \text{С}^{10-0,4 \text{ кВ}} \\ 5.2.5.3 \end{matrix}$	руб./кВт	4 664,46

4.2.2.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	$C_{5.2.8.3}^{(6/0,4 \text{ кВ})}$ $C_{5.2.8.3}^{(10/0,4 \text{ кВ})}$	руб./кВт	4 776,37
4.2.3.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	$C_{5.2.8.3}^{(6/0,4 \text{ кВ})}$ $C_{5.2.8.3}^{(10/0,4 \text{ кВ})}$	руб./кВт	3 220,20
4.2.4.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	$C_{5.2.8.3}^{(6/0,4 \text{ кВ})}$ $C_{5.2.8.3}^{(10/0,4 \text{ кВ})}$	руб./кВт	3 513,72
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С8)			
5.1.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	$C_{8.1.1}^{(0,4 \text{ кВ и ниже})}$	руб. за точку учета	11 441,94
5.2.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	$C_{8.2.1}^{(0,4 \text{ кВ и ниже})}$		30 717,80
5.3.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	$C_{8.2.2}^{(0,4 \text{ кВ и ниже})}$		48 625,76



Приложение № 2

Утверждена
приказом департамента тарифной
политики, энергетики и жилищно-
коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от «06» 06 2022 года № 634

ФОРМУЛА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ НА 2022 - 2023 ГОДЫ

Размер платы для каждого технологического присоединения к электрическим сетям рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

В случае если заявитель при технологическом присоединении к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств на территории Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – технологическое присоединение) запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него определяется в соответствии с главой II Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания).

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, по формуле:

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - мероприятия «последней мили»):

$$П = C1 + C8 * q, \text{ где } C1 = C1.1 + C1.2.1 \text{ или } C1 = C1.1 + C1.2.2.$$

2. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$П = C1 + C8i * q + \sum (C2i * Li) + \sum (C3i * Li)$$

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

3. Если при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования, (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$P = C_1 + C_{61} * q + \sum(C_{21} * L_1) + \sum(C_{31} * L_1) + \sum(C_{41} * M_1) + \sum(C_{51} * N_1) + \sum(C_{61} * N_1) + \sum(C_{71} * N_1)$$

4. В отношении энергопринимающих устройств заявителей - юридических лиц и индивидуальных предпринимателей максимальной мощностью не более 150 кВт, присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики:

$$C_{21} = 0;$$

$$C_{31} = 0;$$

$$C_{41} = 0;$$

$$C_{51} = 0;$$

$$C_{61} = 0;$$

$$C_{71} = 0.$$

В границах территории субъекта Российской Федерации одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании, соответствующих вышеуказанным в пункте 4 критериям, не более одного раза в течение 3 лет.

5. Согласно статье 23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» в отношении энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт, не соответствующих указанным в пункте 4 критериям, используется следующий подход при определении платы за технологическое присоединение:

- в период с 01.12.2022 до 31.12.2022:

$$P = C_1 + C_{61} * q + \sum(0,5 * C_{21} * L_1) + \sum(0,5 * C_{31} * L_1) + \sum(0,5 * C_{41} * M_1) + \sum(0,5 * C_{51} * N_1) + \sum(0,5 * C_{61} * N_1) + \sum(0,5 * C_{71} * N_1);$$

- в период с 01.01.2023 до 31.12.2023:

$$П = C_1 + C_{8i} * q + \sum(C_{2i} * Li) + \sum(C_{3i} * Li) + \sum(C_{4i} * Mi) + \sum(C_{5i} * Ni) + \sum(C_{6i} * Ni) + \sum(C_{7i} * Ni),$$

где:

П - плата за технологическое присоединение;

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (руб. за одно присоединение);

$C_{1.1}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (руб. за одно присоединение);

$C_{1.2.1}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в пунктах 12(1), 13(2) – 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

$C_{1.2.2}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на проверку выполнения технических условий за исключением заявителей, предусмотренных ставкой $C_{1.2.1}$;

C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_{4i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

C_{5i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C_{6i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C_{7i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

C_{8i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).

N_i - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем;

L_i - протяженность воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

M_i - количество реклоузеров на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (шт.);

q - количество точек учета.

6. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{общ}$) определяется в соответствии с выданными техническими условиями по формуле:

$$P_{общ} = P + (P_{исг1} + P_{исг2}) \text{ (руб.)}$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{исг1}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главами II, V Методических указаний (руб.);

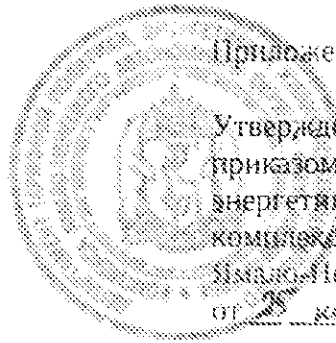
$P_{исг2}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главами II, V Методических указаний (руб.).

5. Если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными заявителю.



Приложение № 3

Утвержден

приказом департамента тарифной политики,
энергетики и жилищно-коммунального
комплекса

Ямало-Ненецкого автономного округа

от 15.08.2022 2022 года № 034-р

**РАЗМЕР ВЫПАДАЮЩИХ ДОХОДОВ, СВЯЗАННЫХ
С ОСУЩЕСТВЛЕНИЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ**

1. Публичное акционерное общество «Передвижная энергетика» (филиал Передвижные электростанции «Лабытнанги») в размере 7 364,611 тысяч рублей, в том числе:
 - 4 379, 257 тысяч рублей фактические за 2021 год;
 - 2 985, 354 тысяч рублей плановые на 2023 год.

2. Акционерное общество «Харп-Энерго-Газ» в размере 1 378,643 тысяч рублей, в том числе:
 - 1 378,643 тысяч рублей фактические расходы за 2021 год.

3. Филиал акционерного общества «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе в размере 50,629 тысяч рублей, в том числе:
 - 50,629 тысяч рублей фактические за 2021 год.