



CIM

FACTS Newsletter

Issue 19, Chaitra 2079



☎ 021-515712
✉ cim.biratnagar@gmail.com
📍 Sahid Marg, Biratnagar-02

हाम्रो अनाई

गुणस्तरीय र अविच्छिन्न विद्युत आपूर्ति उद्योग/व्यवसाय संचालनका लागि महत्वपूर्ण पक्षका रूपमा रहेतापनि यस क्षेत्रले सुखायाममा दैनिक पन्ध्र पटकसम्म ट्रिपिड, लो भोल्टेज, फ्लक्चुएशनका साथै अधोषितरूपमा विद्युत आपूर्ति अवरुद्धहुने समस्या भोग्दै आएका छन । देशका विद्युत गृहहरु रन अफ रिभरमा आधारित भईदिदा शुक्खा याममा भारतबाट विद्युत खरिद गरि आपूर्ति नियमित गर्न नसक्दा औद्योगिक क्षेत्रमा विद्युत कटौती हुदै आएको छ ।









निरन्तर र निर्वाध रूपमा संचालन रहनुपर्ने उद्योग/व्यवसाय क्षेत्रमा पूर्व सूचना नदिई विद्युत अवरुद्ध गरिदिदा श्रमिक तथा कामदारको व्यवस्थापनमा कठिनाई हुदै आएको छ । कतिपय उद्योगको प्रकृति अनुसार एकपटक विद्युत अवरुद्ध हुदा पुनः सूचारु गर्न करिब ३० देखि ६० मिनेटसम्म समय लाने गरेको छ भने उत्पादनको प्रकृया रहेका वस्तु खेर गई उद्योगलाई ठूलो आर्थिक नोक्सानी हुने गरेको छ । बारम्बार हुने ट्रिपिड र फ्लक्चुएशनले कच्चा पदार्थको नोक्सानी, मिल मेशिनेरी विग्रन गई ठूलो धनराशी मर्मत सम्भारमा खर्च गर्नुपरिरहेको छ भने उत्पादकत्वमा हास आई उत्पादन लागत बृद्धि भई उद्योगहरुले प्रतिष्पर्धी क्षमता गुमाउदै गएको अवस्था छ ।

विगतको अनुभव र वर्तमानको समस्यालाई मध्यनजर गरी नेपाल सरकार, विद्युत प्राधिकरणले आगामी दिनमा रन अफ रिभरका साथै जलाशययुक्त विद्युत परियोजनामा लगानी विस्तार गर्नुपर्दछ । विद्युत प्रसारण लाईन पुरानो तथा जिर्ण भएकोले ट्रिपिड र फ्लक्चुएशनको समस्या आउने गरेकोले पुराना संरचनालाई समयानुकुल परिवर्तन गर्नुपर्दछ । सुखायाममा विद्युत अपुग हुने यथार्थलाई आत्मसात गर्दै हाल औद्योगिक क्षेत्रमा मात्र गर्दै आएको विद्युत कटौती पिक आवरमा सबै क्षेत्रमा समानुपातिक ढंगबाट वितरण गरिनु पर्दछ । साथै, नीजि क्षेत्रले उत्पादन गरेको विद्युत, प्राधिकरणको प्रसारण लाईन प्रयोग गरि सिधै नीजि उद्योगहरुले खरिद गरि उपयोग गर्न पाउने नीतिगत व्यवस्था गरि कार्यान्वयनमा ल्याइनु पर्दछ ।



देशको वर्तमान आर्थिक तथा वित्तीय स्थिति

आर्थिक वर्ष २०७९/८० को ६ महिनाको तथ्यङ्कका आधारमा

 <p>१५.५% ले घटेको छ आयात</p>	 <p>२५.०% ले घटेको छ निर्यात</p>
 <p>२७.१% ले बढेको छ विप्रेषण आप्रवाह (नेपाली रुपैयाँमा)</p>	 <p>७.८८% उपभोक्ता मूल्य सूचकांकमा आधारित मुद्रास्फीति (वार्षिक बिन्दुगत आधारमा)</p>
 <p>रु.६६७ अर्ब ६६ करोड संघीय सरकारको खर्च (नेपाली रुपैयाँमा)</p>	 <p>रु.१३३ अर्ब २१ करोड शोधनान्तर स्थिति (घाटामा नेपाली रुपैयाँ)</p>
 <p>रु.१३८३ अर्ब ३३ करोड कुल विदेशी विनिमय संचिति (अमेरिकी डलरमा)</p>	 <p>रु.५१४ अर्ब ६५ करोड राजस्व परिचालन (नेपाली रुपैयाँमा)</p>

स्रोत: नेपाल राष्ट्र बैंक, पैष मसान्त २०७९

आन्तरिक बिजुली उत्पादन (वर्षाचाम र सुरखा मौसममा)



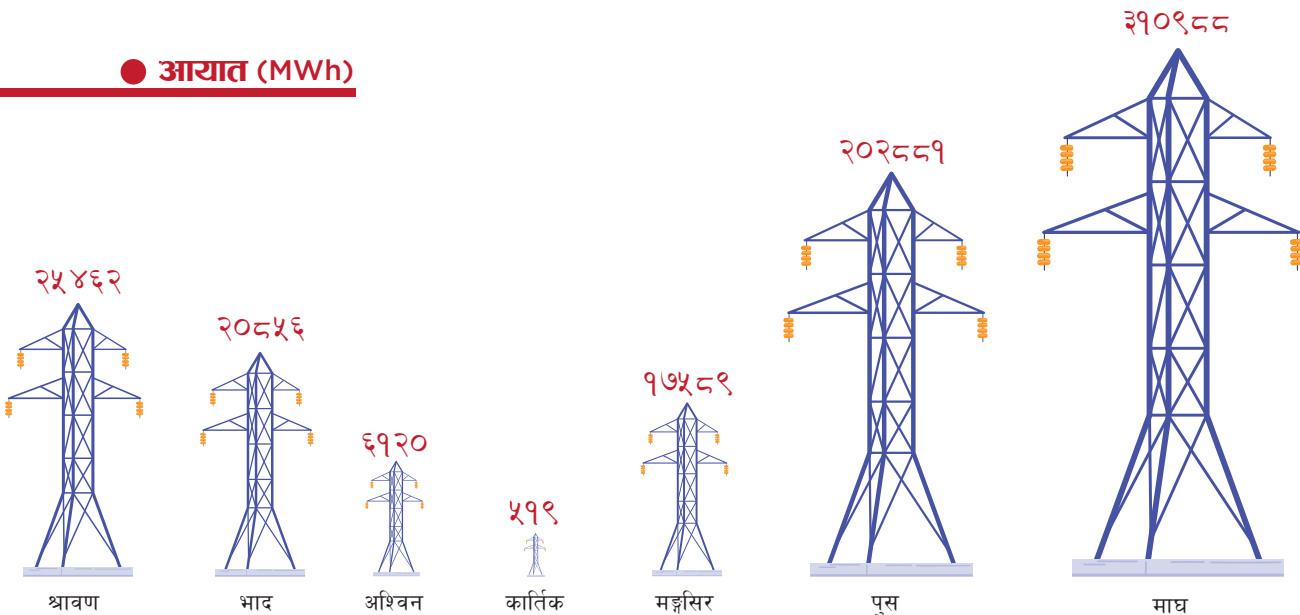
ऊर्जा उत्पादन (मेगावाट-घण्टा)

महिना	NEA (नेपाल विद्युत प्राधिकरण)	NEA सहायक	IPP (स्वतन्त्र ऊर्जा उत्पादकहरू)
श्रावण	३०२९७८	३९०६३२	५८९३४२
भाद्र	३९३३०९	३९३९४९	५८९२३२
अश्विन	२४३५३९	३६८८०८	५७०४४५
कार्तिक	२५७७६९	९७९६९८	४९२६८९
मङ्सिर	२६०९०५	९६२६३९	४०७४९३
पुस	२३२९०२	९२०८३०	३४३९६२
माघ	९७४६७८	८९६७४	२५७४५३

स्रोत: विद्युत विकास विभाग

भारतबाट आयात (वर्षाचाम र सुरखा मौसममा)

● आयात (MWh)



स्रोत: नेपाल विद्युत प्राधिकरण

माग र आपूर्तिको अवस्था (वर्षायाम र सुर्खा मौसममा)



महिना	कुल ऊर्जा उपलब्ध (MWh)	ऊर्जा आवश्यकता (MWh)
श्रावण	१३००४१४	१०५०५१६
भाद्र	१३१७३३१	१०६३२१६
अश्विन	११८८२०३	२०२२१५
कार्तिक	२३०६६७	७२२२३४
मङ्सिर	८४८६२५	७६२७२२
पुस	२००५७३	२१५८२२
माघ	८३२७२४	८६३७२०

विद्युत खपत (७ वटै प्रदेशको) प्रदेश अनुसार

मङ्सिर २०७२ सम्म

प्रदेश/विभाग	प्राप्त एकाइ	प्रयोग गरिएको एकाई
प्रदेश १	७०२,०३०,२९९.११	६४९,९१०,६६५.७७
मधेश	९५५,९५२,३४४.५१	८३३,५८३,९६३.२९
हेटौंडा डिभिजन	२८७,३६७,५४९.२६	२७४,३४३,२७१.१९
बागमतल	९१८,०६६,२७८.३५	८६९,१७५,६९३.०३
गण्डकी	२८२,३५२,२८८.९७	२६४,१९०,७५८.७३
लुम्बिनी	५४१,९००,१८०.८१	५०९,२९८,८५०.५९
नेपालगन्ज डिभिजन	२७०,९४५,०२१.७०	२६०,१९६,५२९.३२
कर्णाली	३४,६०१,५८७.१४	३०,९४०,००६.००
सुदूरपश्चिम	१५४,२५६,४३२.५०	१४५,०५२,९८२.००

औद्योगिक क्षेत्रको खपत, प्रति युनिट महशुल

तल्लो भोल्टेज स्तर (२३०/४०० भोल्ट)		
औद्योगिक	डिमाण्ड शुल्क (रु.प्रति के.भि.ए. प्रति महिना)	इनर्जी शुल्क (रु. प्रति कि.वा.घण्टा: युनिट)
ग्रामीण तथा घरेलु उद्योग	६०।००	७।८०
साना उद्योग	११०।००	९।६०
मझौला भोल्टेज (३३ के.भि.)		
औद्योगिक	डिमाण्ड शुल्क (रु.प्रति के.भि.ए. प्रति महिना)	इनर्जी शुल्क (रु. प्रति कि.वा.घण्टा: युनिट)
औद्योगिक (३३ के.भि.)	२५५।००	८।४०
माथिल्लो भोल्टेज स्तर		
औद्योगिक	डिमाण्ड शुल्क (रु.प्रति के.भि.ए. प्रति महिना)	इनर्जी शुल्क (रु. प्रति कि.वा.घण्टा: युनिट)
औद्योगिक (१३२ के.भि.)	२३०।००	८।२०
औद्योगिक (६६ के.भि.)	२४०।००	८।३०

साकं राष्ट्रहरुको विद्युतको महशुल तुलनात्मक विवरण



१ सिंगल फेज तल्लो भोल्टेज (२३० भोल्ट)

कि.वा.घण्टा (मासिक)	५ एम्पियर		१५ एम्पियर		३० एम्पियर		६० एम्पियर	
	मासिक न्यूनतम शुल्क (रु)	इनर्जी शुल्क (रु प्रति कि.वा. घण्टा: युनिट)	मासिक न्यूनतम शुल्क (रु)	इनर्जी शुल्क (रु प्रति कि.वा. घण्टा: युनिट)	मासिक न्यूनतम शुल्क (रु)	इनर्जी शुल्क (रु प्रति कि.वा. घण्टा : युनिट)	मासिक न्यूनतम शुल्क (रु)	इनर्जी शुल्क (रु प्रति कि.वा. घण्टा: युनिट)
० देखि २०	३०	०	५	४।००	७५	५।००	१२५	६।००
२१ देखि ३०	५०	६।५०	७५	६।५०	१००	६।५०	१२५	६।५०
३१ देखि ५०	५०	८।००	७५	८।००	१००	८।००	१२५	८।००
५१ देखि १००	७५	९।५०	१००	९।५०	१२५	९।५०	१५०	९।५०
१०१ देखि २५०	१००	९।५०	१२५	९।५०	१५०	९।५०	२००	९।५०
२५० भन्दा माथि	१५०	११।००	१७५	११।००	२००	११।००	२५०	११।००

नोट : ५ एम्पियरका ग्राहकको हकमा यदि मासिक २० किलोवाट-घण्टा: युनिटभन्दा बढी खपत गरेमा १ देखि २० किलोवाट-घण्टा: युनिटसम्मको इनर्जी शुल्क रु ३।०० प्रति युनिटका दरले लाग्ने छ ।

२ थ्री फेज तल्लो भोल्टेज (४०० भोल्ट)

कि.वा.घण्टा (मासिक)	१० के.भि.घ. सम्म			१० के.भि.घ. सम्म		
	मासिक न्यूनतम शुल्क (रु)	इनर्जी शुल्क (रु प्रति कि.वा. घण्टा: युनिट)		मासिक न्यूनतम शुल्क (रु)	इनर्जी शुल्क (रु प्रति कि.वा. घण्टा: युनिट)	
		आषाढदेखि कार्तिकसम्म	मंसिरदेखि जेष्ठसम्म		आषाढदेखि कार्तिकसम्म	मंसिरदेखि जेष्ठसम्म
जुनसुकै खपतका लागि	११००।००	१०।५०	११।५०	१८००।००	१०।५०	११।५०

३ थ्री फेज मझौला भोल्टेज (३३/११ के.भि.)

कि.वा.घण्टा (मासिक)	मासिक न्यूनतम शुल्क (रु)	इनर्जी शुल्क (रु प्रति कि.वा. घण्टा: युनिट)	
		आषाढदेखि कार्तिकसम्म	मंसिरदेखि जेष्ठसम्म
जुनसुकै खपतका लागि	१००००००	१०।५०	११।५०

स्रोत: नेपाल विद्युत प्राधिकरण



माल्दिभ्स



माल्दिभ्स बिजुली मूल्यहरू

घरायसी KWh

माल्दिभियन रुफिया

२.१९६



भारत



भारत बिजुली मूल्यहरू

घरायसी KWh

व्यवसाय KWh

भारतीय रुपैयाँ

६.०१

८.२४



श्रीलंका



श्रीलंका मूल्यहरू

घरायसी KWh

व्यवसाय KWh

१४.७१

१२.९३

Source: Global petrol prices



पाकिस्तान



५ किलोवाट सम्म स्वीकृत लोडको लागि सुरक्षित	प्रति शुल्क (किलोवाट-घण्टा)
Up to ५० Units-LifeLine	३.९५
०१ - १०० Units-LifeLine	७.७४
००१ - १०० Units	७.७४
१०१ - २०० Units	१०.०६
१- १०० Units (असुरक्षित)	१३.४८
१०१- २०० Units	१८.९५
२०१- ३०० Units	२२.१४
३०१- ४०० Units	२५.५३
४०१ - ५०० Units	२७.७४
५०१ - ६०० Units	२९.१६
६०१ - ७०० Units	३०.३
७०० Units भन्दा माथी	३५.२२

प्रयोगको समय	Peak	Off Peak
	३४.३९	२८.०७
औद्योगिक	Peak	Off Peak
Up To 25 किलोवाट -at 400/230 भोल्ट)	२६.८३	२६.८३
२५-५०० किलोवाट भन्दा बढी (४०० भोल्टमा)	२६.३३	२६.३३
प्रयोगको समय	Peak	Off Peak
Upto 25 kW	३०.३९	२४.८३
Exceeding 25-500 kW -at 400 Volts_	३०.३३	२४.६२
५००० किलोवाट सम्मका सबै लोडका लागि (11,33 किलोवाटमा)	३०.३३	२४.५३
सबै लोडका लागि (६६,१३२ किलोवाट र माथि)	३०.३३	२४.४३

Source: Islamabad Electric Supply Company



भुटान



कम भोल्टेज (LV)	Off Peak
LV Block-I (ग्रामीण) 0-100 kWh	०
LV Block-I (हाईल्याण्डहरू) 0-200 kWh	०
LV Block-I (अन्य) 0-100 kWh	१.२८
LV Block-II (All) > 100 kWh	२.६६

मध्यम भोल्टेज (MV)

ऊर्जा चार्ज १.६ १.६ १.६

हाई भोल्टेज (HV)

१.६ १.६ १.६

Source: Bhutan Power Corporation



अफगानिस्तान



अपार्टमेन्ट	स्तर	
	०-२०० kwh	२.५
	२०१-४००	३.७५
	४०१-७००	६.२५
	७०१-२०००	८.७५
	२००० - उच्च	१०
व्यावसायिक		१२.५
सरकार		१३.७५
NGO		१२.५
दर्ता कारखाना		६.७५
दर्ता नभएको कारखाना		१२.५

Source: Da Afghanistan Breshna Sherkat (DABS)

विगत ५ वर्षमा निर्माण अनुमति प्राप्त राष्ट्रिय परियोजनाहरू

परियोजनाहरू (२०७५ देखि)	क्षमता (मेगावाट)	परियोजनाहरू (२०७५ देखि)	क्षमता (मेगावाट)
अरुण ३	९००	सुपर हेव HEP	५
मिडल डरम खोला-आ HEP	३	मिडल कालीगण्डकी	५३.५३९
मिडल डरम खोला-ब HEP	४.५	टदी खोला कस्कदे	३
अप्पर खुदि	२६	बज्र मदी जलविद्युत परियोजना	२४.८
अप्पर टमो	२८५	अप्पर रिचेत खोला ष	२
हेव अ स्मल्ल HEP	५	भयकु खोला HEP	५.२४३
टिल-१ जलविद्युत परियोजना	४४०	अप्पर तृशुइ-२ HEP	१०२
टिल-२ जलविद्युत परियोजना	४२०	टिनौ खोला HEP	३.४४
अप्पर फव HEP	५.८	लिखु खोला HEP	३०
सुपर आन्खु खोला जलविद्युत परियोजना	२५.४	अप्पर सुरी खोला HEP	७
पुवा ई जलविद्युत परियोजना	४.९६	अप्पर मिदिम खोला ष्	७.५

परियोजनाहरू (२०७५ देखि)	क्षमता (मेगावाट)	परियोजनाहरू (२०७५ देखि)	क्षमता (मेगावाट)
उप्पर म्याग्दी-एए HEP	५३.५	अप्पर भुरुन्दी खोला प्	३.७५
सगु खोला १ HEP	५.५	ण्यसिम HEP	३५
फेदी खोला (ठुम्लुङ्) स्मल्ल HEP	३.५२	अप्पर इड्वा खोल	९.७
ठुलो खोला जलविद्युत परियोजना	२१.३	अप्पर डरौदी जलविद्युत परियोजना	९.२
चेपे खोला HEP	७	लड्दी खोला स्मल्ल HEP	३.२६
अप्पर इर्खुवा HEP	१४.५	सेतीखोला HEP	२२
इसुवा खोला जलविद्युत परियोजना	९७.२	मेव खोला HEP	२३
अप्पर मैव HEP	१७.८५	बगर खोला HEP	५.५
मन्ने खोला HEP	२४	डुधपोखरी चेपे HEP	८.८३६
लोएर बलेफि	२०	सुपर चेपे HEP	९.०५
मद्य सुपर डरौन्दी HEP	१०	जुम खोला HEP	५६
रौजे खोला HEP	४.९९	अप्पर डरौदी ब स्मल्ल HEP	८.३
भोटेकोशी ५ HEP	६२	अप्पर डरौदि-क HEP	९.८२
सेती खोला HEP	२५	अप्पर बलेफि	४६
करुवा सेती HEP	३२	इलेप टटोपनी खोला HEP	२५
अप्पर पिलुवा ३ HEP	४.९५	सुपर मेलम्ची HEP	२३.६
हिदी खोला HEP	६.८२	अप्पर पिलुव-१ HEP	७.७
मिद सोलु खोला HEP	९.५	सुपर कबेली खोला अ HEP	१३.५
मिडल टदी HEP	५.५	सुपर कबेली खोला कस्कदे HEP	१२
पेगु खोला स्मल्ल जलविद्युत परियोजना	४.३५	कबेलि-३ HEP	२१.९३
जुरिएमबिए खोला स्मल्ल जलविद्युत परियोजना	७.६३	भलौदी खोला HEP	२.६४५
लान्द्रुक मोदी HEP	८६.५९	इसुवा खोला प्रोर कस्कदे HEP	३७.७
सुनिगद्	११.०५	अरुण खोला २ HEP	२
मिद रवा खोला HEP	२.५	सोना खोला HEP	९
डुधकोशी-२ (जलेस्वा) HEP	७०	माथिल्लो कबेली HEP	२८.१
मुदी खोला जलविद्युत परियोजना	१४.७	सुपर लोएर बग्मती HEP	४१.८६
लोएर मिद रवा खोला HEP	४	मिडल होडु खोला ब HEP	२२.९
मेन्चेत खोला HEP	७	अप्पर सेती HEP	२०
टमोर मेव	१२८	अप्पर डेउमाइ खोला स्मल्ल HEP	८.३
मिदिम १ HEP	१३.४२४	सेप्ली खोला HEP	५
लोएर टरा खोला HEP	३.५	टमोर खोल-५ HEP	३७.५
म्यग्दी खोला जलविद्युत परियोजना	५७.३	कुन्बन खोला HEP	२०

परियोजनाहरू (२०७५ देखि)	क्षमता (मेगावाट)	परियोजनाहरू (२०७५ देखि)	क्षमता (मेगावाट)
हिम्चुली डोर्दी HEP	५७	णिलिारी खोल-ई कस्केद परियोजना	६२
माथिल्लो ठुलो खोला अ HEP	१५	लोएर मनाङ मर्स्यङ्दि	१४०
अप्पर सगु HEP	१०	मनाङ मर्स्यङ्दि	२८२
टिप्ल्यङ कालीगण्डकी HEP	५८	बदिगद (कोलित)	४.५
मध्य होडु खोला -अ HEP	२२	गर्च्यङ खोल	६.६
चिनो खोला HEP	७.९	अप्पर मर्स्यङ्दी १	१३८
घुन्स खोला HEP	७७.५	अप्पर लोहोरे ष्	४
सिम्बुवा खोला HEP	७०.३	चमेलिय (छेतिगद)	८५
डुध खोला HEP	६५	अप्पर पिलुवा हिल्लस स्मल्ल HEP परियोजना	४.९९
जल्दिगद	२१	कालीगन्दीको गोर्गे	१६४
मिडल टृशुली गङ्गा नदि	१५.६२५	ण्यदि-फिदी HEP	२१.४
अप्पर मदी ० HEP	४३	अप्पर रहुघाट	४८.५
मिडल मैलुङ (कस्केद) HEP	१३	अप्पर चमेलिय HEP	४०
आयु मलुन खोला HEP	२१	चिसङ खोला -अ स्मल्ल HEP	१.८
अप्पर कबेलि-२ HEP	१५	लोएर हेव खोल-आ HEP	७.३
पलुन खोला १ HEP	३०	सगु खोला HEP	२०
पलुन खोला स्मल्ल HEP	२१	डुध्कुन्द खोला HEP	१२
स्यारपु HEP	३.३	अप्पर अन्खु खोल	३८
भोटेकोशी १ HEP	४०	अप्पर माछा खोला HEP	४.५५
लुजा खोला HEP	२४.८	भिम खोला स्मल्ल HEP	४.९६
अप्पर पिखुवा खोला HEP	४.९	जोगमै कस्केद	५.२
सनी भेरी HEP	४४.५२	सडु खोला HEP	५
सिवखोला HEP	९.३	मिडल मेव HEP	४९
		णुप्छे लिखु HEP	५७.५



उद्योग संगठन मोरङद्वारा पि.एल.सी अटोमेशन तालिम आयोजना

उद्योग संगठन मोरङको आयोजना र इन्स्योर परियोजनाको सहयोगमा यस क्षेत्रका उद्योगहरूको पि.एल.सी. अटोमेशनमा कार्यरत पेशाकर्मीहरूको सीप अभिवृद्धिका लागि माघ २९ गते देखि संचालन गरेको चौविस दिने वर्कस फरदर ट्रेनिङ सम्पन्न भएको छ ।

विभिन्न उद्योग प्रतिष्ठानमा कार्यरत २३ जना सहायक स्तरका पि.एल.सी सेक्सनका कर्मचारीहरूको ज्ञान र सीप अभिवृद्धि गरी थप परिस्कृत बनाउन विशेषज्ञ प्रशिक्षकद्वारा दैनिक तीन घण्टा संचालन गरिएको तालिममा सहभागीहरूले स्वचालन परिचय, यसका कम्पोनेन्टहरू, परिक्षण उपकरण, समस्या निवारण, उर्जाको समूचित



व्यवस्थापन पद्धती, नया मेशिनको स्थापना र सुरक्षा संयन्त्र, उत्पादकत्व अभिवृद्धि लगायतका विषयहरू समेटि सैद्धान्तिक र प्रयोगात्मक रूपमा कक्षा संचालन गरिएको थियो । उद्योग/प्रतिष्ठानहरूलाई आवश्यक प्राविधिक जनशक्ति उपलब्ध गराउन संचालन गरिएको सीप विकास ईकाईको समन्वयमा आगामी दिनमा वर्कस फरदर ट्रेनिङ अन्तर्गत लेथ र बोर्डलर अपरेटर सम्बन्धी तालिम संचालन गरिने कार्यक्रम रहेको छ ।

उर्जा दक्षताको महत्व सम्वन्धमा अभिमुखिकरण कार्यक्रम आयोजना

उद्योग संगठन मोरङ र नेपाल उद्योग वाणिज्य महासंघ, उर्जा दक्षता केन्द्रको आयोजना तथा जि.आई.जेड को प्राविधिक सहयोगमा उर्जा दक्षताको महत्व सम्वन्धमा अभिमुखिकरण कार्यक्रम २०७९ चैत्र ०१ गते आयोजना गरिएको थियो ।

कार्यक्रममा उर्जा दक्षताका विविध आयामहरूका साथै उद्योग व्यवसाय क्षेत्रको उर्जाको खपत न्यूनिकरण, प्राप्त उर्जाको समूचित व्यवस्थापन, हाल प्राप्त उर्जाको अत्यधिक सदुपयोग, उर्जाको कारणबाट हुनसक्ने नोक्सानीको न्यूनिकरण लगायतका विषयमा अन्तरक्रिया गरी यस क्षेत्रको केही उद्योगहरूमा निःशुल्क रूपमा



विशेषज्ञहरूद्वारा ईनर्जि अडिट गरिने जानकारी गराईएको थियो । कार्यक्रमको प्राविधिक सत्रमा खेर गईरहेको उर्जा र खर्चमा वचत, खपत भईरहेको उर्जाको अनुगमन तथा क्षति न्यूनिकरणको व्यावहारिक ज्ञान, ट्रिपिडबाट मिल मेशिनरीमा आउन सक्ने खराबी र जोखिम न्यूनिकरणका विधिहरूका सम्वन्धमा विशेषज्ञहरूले प्रकाश पार्नु भएको थियो ।



Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Swiss Agency for Development and Cooperation SDC
स्वीस सहायता विभाग (सहयोग एजेंसी)

औद्योगिक प्रशिक्षण तालिम भनेको के हो ?

“औद्योगिक प्रशिक्षार्थी तालिम भनेको औद्योगिक प्रतिष्ठान/रोजगारदाता संघ र तालिम प्रदायक संस्था/प्राविधिक शिक्षालयहरूद्वारा स्वीकृत पाठ्यक्रम अनुसार सञ्चालन गरिने तालिम प्रक्रिया हो । यस तालिम प्रक्रियामा औद्योगिक प्रशिक्षार्थीहरूले प्रारम्भिक चरणमा तालिम प्रदायक संस्था/प्राविधिक शिक्षालयहरूमा प्रशिक्षण लिन्छन् भने दोस्रो चरणमा औद्योगिक प्रतिष्ठान वा रोजगारदाता संस्थामा कम्पनी प्रशिक्षकको प्रत्यक्ष निगरानीमा रही दैनिक उत्पादन प्रक्रियामा समेत सहभागिता जनाउँदै प्रशिक्षण लिन्छन् । यस प्रशिक्षण प्रक्रियामा औद्योगिक प्रतिष्ठान/रोजगारदाता संघ, तालिम प्रदायक संस्था/प्राविधिक शिक्षालयहरू र प्रशिक्षार्थीहरूबीच त्रिपक्षीय सम्झौता गरी सोही अनुरूप प्रतिबद्ध भई तालिम सञ्चालन गरिन्छ ।

औद्योगिक प्रशिक्षणबाट उद्योग व्यवसायलाई के फाइदा हुन्छ ?

- प्रशिक्षार्थी काम गर्दै सिक्ने हुनाले उद्योगको निरन्तर उत्पादनमा समेत सहयोग गर्दछ साथै सम्बन्धित प्रशिक्षार्थी ३.५ महिना सैद्धान्तिक तथा केहि व्यवहारिक सीप सिकेर आउने र १९.५ महिना सम्बन्धित उद्योग व्यवसायमा कार्य गर्ने सुनिश्चितता हुने हुनाले उक्त अवधि सम्मको लागि उत्पादन प्रक्रियामा योगदान गर्ने ।
- उक्त प्रशिक्षार्थीको औद्योगिक प्रशिक्षणको १९.५ महिनाको अवधिमा सम्बन्धित उद्योगको कम्पनी प्रशिक्षकले ३ पटक गर्ने आन्तरिक मूल्यांकनको पाठ्यभार कूल पूर्णाङ्कको ६०-६५ प्रतिशतसम्म रहने हुनाले ती प्रशिक्षार्थी कम्पनी वा कम्पनी सुपरभाइजर प्रति जिम्मेवार भएर कार्य गर्ने ।
- प्रशिक्षार्थी कम्पनीको दक्ष सुपरभाइजरको प्रत्यक्ष निगरानीमा कार्य गर्दै सिक्ने हुनाले आफ्नो आवश्यकता अनुरूपको कामदार आफै उत्पादन गर्न सकिने ।
- कालान्तरमा उत्पादकत्वमा वृद्धि हुनुको साथै दक्ष जनशक्तिको उपलब्धता हुनेछ ।

कार्यान्वयन

सामाजिक विकास मन्त्रालय प्रदेश
नं १, विराटनगर

प्राविधिक सहयोग



थप जानकारीको लागि



सीप विकास इकाई
उद्योग संगठन मोरङ
सम्पर्क नं:



इन्स्योर परियोजना
परियोजना सहयोग इकाई
प्रदेश कार्यालय, पोखरिया टोल
विराटनगर
सम्पर्क नं: ०२१-४६४५०४